

ELEKTRIZITÄT
ELECTRICAL ENERGY
ENERGIE ELECTRIQUE



eurostat

Monatlich ☐ Monthly ☐ Mensuel

ANLAGE :

**STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL –
STAND ENDE 1983**

HERKÖMMLICHE WÄRMEKRAFTWERKE
KERNKRAFTWERKE
WASSERKRAFTWERKE

IN ANNEX :

**STRUCTURE OF ELECTRICITY GENERATION CAPACITY –
SITUATION AT THE END OF 1983**

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS
NUCLEAR POWER STATIONS
HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EN ANNEXE :

**STRUCTURE DE L'EQUIPEMENT ELECTRIQUE – SITUATION DE
FIN 1983**

CENTRALES THERMIQUES CLASSIQUES
CENTRALES NUCLEAIRES
CENTRALES HYDRAULIQUES

DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR
STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
ΣΤΑΤΙΣΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE
BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN

L-2920 Luxembourg – Tél. 43011 – Télex: Comeur Lu 3423
B-1049 Bruxelles, Bâtiment Berlaymont, Rue de la Loi 200 (Bureau de liaison) – Tél. 2351111

Hinweis

1. Das Statistische Amt veröffentlicht drei gesonderte Monatsbulletins für die Energiebereiche:
Kohle – Kohlenwasserstoffe – Elektrizität

Jedes dieser Bulletins enthält:

- einen unveränderlichen Teil mit den auf den neuesten Stand gebrachten monatlichen Hauptreihen
- einen veränderlichen Teil über wichtige Aspekte der neuesten Entwicklung, der in der Anlage auch die vorläufigen Angaben der jährlichen Bilanzen enthält, sobald sie verfügbar sind

2. Der Leser findet auf Seite 9 die Erläuterungen zu den monatlichen Tabellen

3. Zuständig für alle Informationen über die Elektrizitätsstatistik:

A. ANGELINI – Tel. 430 11, App. 2294

Note

1. The Statistical Office publishes three series of monthly energy bulletins:
Coal – Hydrocarbons – Electrical energy

Each of these bulletins consists of:

- a permanent section giving updated principal monthly statistical series
- a variable section on important aspects of the latest developments, which contains in annexe data on the annual balance-sheet (which may be definitive or provisional) as such information becomes available

2. The reader will find on page 9 the explanatory notes for the monthly tables

3. For any information dealing with energy statistics, please contact:

A. ANGELINI – Tel. 430 11, ext. 2294

Avertissement

1. L'Office Statistique publie trois séries de bulletins mensuels sur l'énergie, à savoir:
Charbon – Hydrocarbures – Energie électrique

Chacun de ces bulletins est constitué:

- d'une partie fixe fournissant la mise à jour des principales séries statistiques mensuelles
- d'une partie variable relatant les aspects importants des dernières évolutions et présentant en annexe les données, même provisoires, des bilans annuels au fur et à mesure de leur disponibilité.

2. Le lecteur trouvera en page 10 les notes explicatives relatives aux tableaux mensuels.

3. Pour toute information concernant les statistiques de l'énergie électrique, s'adresser à:

A. ANGELINI – Tél. 430 11, poste 2294

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1984

Inhaltswiedergabe nur mit Quellennachweis gestattet
Reproduction is subject to acknowledgement of the source
Reproduction subordonnée à l'indication de la source

Printed in the FR of Germany

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY							ENERGIE ELECTRIQUE				
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH							MILLIONS DE KWH				
BRUTTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL GENERATION (1)							PRODUCTION TOTALE BRUTE (1)				
1982	1272664	1249392	366877	279288	184444	60312	50693	942	272162	10931	23743	23272
1983	1299817	1275830	373832	296629	182702	59639	52688	837	276160	11161	22182	23987
1983 MAR	122559	120499	34791	26970	16648	5241	4244	61	29248	1001	2295	2060
APR	103918	102056	29636	24325	14408	4993	4124	82	21449	927	2112	1862
MAI	99455	97607	28523	22721	14344	4871	4412	75	19953	922	1786	1848
JUN	97363	95502	26537	21180	14290	4615	4250	63	22259	835	1473	1861
JUL	89967	88040	25341	21002	14673	4333	3787	94	16965	818	1027	1927
AUG	87341	85363	26186	18949	12152	4428	4085	94	17148	800	1521	1978
SEP	101553	99630	28635	21727	14368	4550	4199	61	23727	883	1430	1923
OCT	109288	107318	32911	24828	15517	5146	4784	60	21434	946	1692	1970
NOV	119153	117118	35833	27426	16726	5523	4883	60	23593	999	2075	2035
DEC	132173	125373	37559	31692	16631	5532	4770	71	30013	1014	2251	2300
1984 JAN	130357	128114	37792	33586	17325	5637	5079	73	25974	1093	2275	2243
FEB	125210	123040	36211	31526	16333	5030	4753	78	25926	1025	2108	2170
MAR	132105	129849	37044	31369	16946	5335	4618	70	31161	1054	2252	2256
APR	108208	106299	32217	26235	14868	4783	4412	69	21002	924	1789	1909
MAI	106206	104230	31640	25741	14844	5045	4432	66	19056	928	1728	1926
83 JAN-MAI	562980	552987	160821	129826	78345	25182	21930	334	121021	4866	10663	9993
84 JAN-MAI	602085	591581	174904	147737	80366	25830	23294	356	123919	5024	10152	10504
1984/83 %	6,9	7,0	8,8	13,8	2,6	2,6	6,2	6,6	2,4	3,2	-4,8	5,1
NETTOERZEUGUNG INSGESAMT (1)	TOTAL NET PRODUCTION (1)							PRODUCTION TOTALE NETTE (1)				
1982	1202772	1181009	344936	266339	175968	57577	47936	902	254500	10439	22412	21763
1983	1229075	1206792	351452	283600	174462	57015	49928	801	258125	10685	20724	22283
1983 MAR	115944	114024	32714	25840	15864	5015	4026	58	27386	968	2153	1920
APR	98298	96568	27851	23300	13756	4777	3900	79	20037	886	1982	1730
MAI	94196	92478	26837	21780	13751	4652	4182	71	18650	885	1670	1718
JUN	92016	90303	24931	20250	13740	4403	4030	61	20720	799	1369	1713
JUL	84953	83153	23756	20050	14085	4124	3578	91	15745	780	944	1800
AUG	82382	80544	24555	18100	11619	4216	3866	91	15920	762	1415	1838
SEP	95938	94154	26809	20760	13731	4358	3967	58	22165	845	1381	1784
OCT	103267	101443	30935	23680	14769	4926	4528	57	20068	904	1576	1824
NOV	112583	110691	33633	26130	15925	5235	4630	57	22037	952	1942	1892
DEC	124979	122837	35375	30230	15825	5612	4538	68	28120	970	2099	2142
1984 JAN	123185	121099	35389	31420	16430	5356	4323	70	24343	1042	2136	2086
FEB	113544	1116527	34112	30210	15547	4816	4517	74	24293	977	1931	2017
MAR	125007	122936	34364	30010	16136	5153	4331	66	29136	1001	2109	2101
APR	101332	100050	30296	25050	13556	4612	4187	66	19331	878	1674	1732
MAI	100501	95703	29720	24630	14162	4860	4197	63	18570	882	1619	1798
83 JAN-MAI	532957	523667	151323	124400	74768	24091	20791	318	113300	4673	9998	9290
84 JAN-MAI	569069	559285	164381	141320	75981	24837	22105	339	116023	4780	9519	9784
1984/83 %	6,8	6,8	8,6	13,6	1,6	3,1	6,3	6,6	2,4	2,3	-4,8	5,3
WASSERKRAFT_NETTOERZEUGUNG	NET HYDROELECTRICAL PRODUCTION							PRODUCTION HYDRAULIQUE NETTE				
1982	146071	142520	19346	71045	43809	-	1036	472	5597	1189	26	3551
1983	144786	142458	18657	70700	43965	-	1160	437	6364	1159	16	2328
1983 MAR	12665	12425	1626	6440	3437	-	80	26	709	106	1	240
APR	12771	12569	1742	6460	3608	-	103	47	500	108	1	202
MAI	15649	15442	1970	8070	4685	-	126	43	429	118	1	207
JUN	15121	15006	1929	7220	5246	-	113	30	404	63	1	115
JUL	13917	13746	1730	6380	5150	-	104	58	281	42	1	171
AUG	10343	10126	1647	4350	3676	-	94	69	261	28	1	217
SEP	10641	10451	1547	4630	3693	-	87	27	409	56	2	190
OCT	9201	9068	1177	4270	2744	-	91	24	645	115	2	133
NOV	8936	8771	993	4350	2697	-	78	24	549	78	2	165
DEC	10202	9957	1246	5100	2546	-	104	34	781	144	2	245
1984 JAN	11219	11003	1226	5810	2835	-	129	37	791	172	3	216
FEB	11751	11522	1255	6610	2706	-	109	32	652	155	3	229
MAR	10398	10142	1222	4930	3063	-	106	23	704	92	2	256
APR	11178	10941	1561	5300	3401	-	113	34	435	75	2	237
MAI	13595	13272	1800	6150	4805	-	91	32	347	45	2	323
83 JAN-MAI	66425	65333	8388	34400	18213	-	489	171	3034	633	5	1092
84 JAN-MAI	58141	56880	7084	28800	16810	-	548	158	2929	539	12	1261
1984/83 %	-12,5	-12,9	-15,5	-16,3	-7,7	-	12,1	-7,6	-3,5	-14,8	140,0	15,5
INDEX ERZEUG.MOEGlichkeit AUS WASSERKR.	HYDRO ENERGY CAPABILITY FACTOR							INDICE DE PRODUCTIBILITE HYDRAULIQUE				
1982	1,07	1,07	1,17	1,12	0,97	-	-	-	1,14	-	-	0,90
1983	0,98	0,99	1,09	1,03	0,94	-	-	-	1,13	-	-	0,61
1983 MAR	1,06	1,09	1,18	1,13	0,94	-	-	-	1,18	-	-	0,60
APR	1,14	1,16	1,13	1,29	0,96	-	-	-	1,08	-	-	0,54
MAI	1,14	1,16	1,11	1,25	1,02	-	-	-	1,39	-	-	0,42
JUN	1,10	1,10	1,15	1,12	1,06	-	-	-	1,35	-	-	0,78
JUL	1,15	1,15	1,00	1,18	1,18	-	-	-	0,86	-	-	0,99
AUG	0,90	0,90	0,96	0,90	0,90	-	-	-	0,70	-	-	0,76
SEP	0,96	0,97	1,08	0,91	1,02	-	-	-	0,70	-	-	0,56
OCT	0,73	0,74	0,95	0,66	0,67	-	-	-	1,47	-	-	0,41
NOV	0,62	0,62	0,76	0,59	0,57	-	-	-	0,90	-	-	0,70
DEC	0,87	0,87	1,01	0,93	0,71	-	-	-	0,92	-	-	0,77
1984 JAN	1,04	1,03	1,24	1,11	0,77	-	-	-	1,25	-	-	1,12
FEB	0,97	0,97	1,13	1,03	0,75	-	-	-	1,14	-	-	0,99
MAR	0,82	0,81	0,86	0,76	0,85	-	-	-	0,98	-	-	0,95
APR	0,97	0,96	1,01	0,97	0,92	-	-	-	0,94	-	-	1,17
MAI	0,97	0,97	1,04	0,93	1,00	-	-	-	0,91	-	-	1,31

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
ELEKTRIZITAET												
MILLIONEN KWH												
KERNENERGIE_NETTOERZEUGUNG												
1982	226889	226889	60087	103068	6587	3674	14752	-	38721	-	-	-
1983	274996	274996	62396	136919	5561	3376	22832	-	43912	-	-	-
1983 MAR	21968	21968	5774	10777	93	19	683	-	4622	-	-	-
APR	19075	19075	3711	10004	131	143	1539	-	3547	-	-	-
Mai	18155	18155	2700	9068	698	322	2377	-	2990	-	-	-
JUN	19965	19965	4030	8742	674	357	2383	-	3779	-	-	-
JUL	21493	21493	4830	10397	632	363	2403	-	2868	-	-	-
AUG	22192	22192	4330	11481	487	357	2367	-	3170	-	-	-
SEP	24496	24496	5791	11799	610	349	2068	-	3879	-	-	-
OCT	25850	25850	7212	12413	627	362	2037	-	3199	-	-	-
NOV	25666	25666	6657	12748	644	359	1880	-	3378	-	-	-
DEC	29754	29754	5869	16004	660	372	1947	-	4902	-	-	-
1984 JAN	30978	30978	6738	17175	379	264	2559	-	3863	-	-	-
FEB	29365	29365	6341	16384	561	338	2183	-	4058	-	-	-
MAR	30809	30809	6319	16978	651	211	1815	-	4335	-	-	-
APR	28135	28135	7331	14593	320	50	2279	-	3562	-	-	-
Mai	26681	26681	6330	13480	297	375	1832	-	3817	-	-	-
83 JAN-MAI	105580	105580	23677	53335	1227	857	7747	-	18737	-	-	-
84 JAN-MAI	146468	146468	34059	78610	2208	1238	10718	-	19635	-	-	-
1984/83 %	38,7	38,7	43,8	47,4	80,0	44,5	38,4	-	4,8	-	-	-
HERKOEMM.WAERMEKRAFT_NETTOERZEUGUNG												
1982	827186	808974	265503	92226	122946	53903	32148	430	210182	9250	22386	18212
1983	806687	786732	270399	75981	122330	53639	25936	364	207849	9526	20708	19955
1983 MAR	81089	79409	25314	8623	12112	4996	3263	32	22055	862	2152	1680
APR	66236	64708	22398	6836	9801	4634	2258	32	15990	778	1981	1528
Mai	60168	58657	22167	4642	8144	4330	1679	28	15231	767	1669	1511
JUN	56714	55116	18972	4288	7604	4046	1534	31	16537	736	1368	1598
JUL	49330	47701	17196	3273	8090	3761	1071	33	12596	738	943	1629
AUG	49631	48010	18578	2269	7240	3859	1405	22	12489	734	1414	1621
SEP	60536	58592	19551	4331	9213	4009	1812	31	17877	789	1379	1594
OCT	67994	66303	22346	6997	11176	4564	2400	33	16224	789	1574	1691
NOV	77762	76035	26033	9032	12365	4926	2672	33	18160	874	1940	1727
DEC	84795	82393	26230	9126	12391	5240	2487	34	22437	826	2097	1897
1984 JAN	80752	76832	27425	8435	13030	5132	2135	33	19639	870	2133	1870
FEB	76701	74913	26516	7216	12053	4478	2225	42	19533	822	1978	1758
MAR	83563	81718	26623	8102	12185	4942	2460	43	24147	909	2107	1845
APR	62303	60761	21334	5157	9722	4562	1795	32	15634	803	1672	1545
Mai	59998	58523	21090	5000	8433	4485	2224	31	14406	837	1617	1475
83 JAN-MAI	359875	351677	119263	36665	54251	23234	12555	147	91529	4040	9993	8198
84 JAN-MAI	363320	354797	123238	33910	55623	23599	10339	181	93459	4241	9507	8523
1984/83 %	1,0	0,9	3,3	-7,5	2,9	1,6	-13,7	23,1	2,1	5,0	-4,9	4,0
GESAMTEINFUHR												
1982	59130	58359	20214	9452	10169	5729	4826	3551	-	-	4418	771
1983	68819	66906	23681	7283	13967	6131	4039	3669	-	-	8136	1913
1983 MAR	5485	5345	1712	677	770	649	643	308	-	-	586	140
APR	5322	5163	2065	604	957	243	473	314	-	-	507	159
Mai	6724	6570	2705	733	1486	341	294	294	-	-	762	154
JUN	6051	5898	2275	524	1395	413	226	276	-	-	789	153
JUL	6795	6634	2849	324	1524	550	166	310	-	-	911	161
AUG	6140	6023	2519	264	1159	737	218	286	-	-	840	117
SEP	6747	6562	2459	368	1762	654	215	298	-	-	806	185
OCT	5193	5013	1425	449	1372	496	199	317	-	-	755	180
NOV	5033	4809	1246	848	1028	387	352	330	-	-	618	224
DEC	5376	5212	1432	674	1238	435	497	336	-	-	600	164
1984 JAN	5338	5113	1403	605	1359	374	426	341	-	-	605	225
FEB	5256	5110	1460	399	1420	444	449	316	-	-	622	186
MAR	5238	5074	1373	415	1511	366	551	321	-	-	537	164
APR	5262	5062	1359	330	1735	419	356	306	-	-	507	200
Mai	5659	5427	1380	288	2168	354	358	314	-	-	565	232
GESAMTAUSFUHR												
1982	39767	39718	13422	13288	3018	2864	4327	409	-	-	2390	49
1983	47064	47032	13296	20708	2882	1487	4352	370	-	-	3937	32
1983 MAR	3939	3931	1416	1256	220	316	231	17	-	-	475	8
APR	3514	3514	947	1499	104	122	304	36	-	-	502	-
Mai	4011	4009	937	1967	67	97	406	33	-	-	502	2
JUN	3353	3352	802	1711	69	19	395	23	-	-	333	1
JUL	3296	3295	679	1745	165	2	413	56	-	-	235	1
AUG	3925	3923	864	1913	386	2	408	69	-	-	281	2
SEP	3765	3763	1066	1835	303	39	268	26	-	-	226	2
OCT	4109	4107	1132	2018	304	51	374	22	-	-	206	2
NOV	4629	4627	1393	1695	459	117	462	23	-	-	258	2
DEC	4977	4974	1461	2386	246	258	354	28	-	-	241	3
1984 JAN	4843	4840	1453	2509	152	80	414	25	-	-	207	3
FEB	4623	4625	1471	2752	92	33	32	23	-	-	217	3
MAR	4936	4981	1692	2575	143	108	219	16	-	-	228	5
APR	4632	4629	1387	2507	34	46	365	26	-	-	164	3
Mai	4291	4291	1070	2632	32	51	272	28	-	-	206	-

	EUR -	EUR -	B.R.	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE	LUXEM-	UNITED	IRELAND	DANMARK	ELLAS
	10	9	DEUTSCH-				BELGIE	BOURG	KINGDOM			
			LAND									
ELEKTRIZITAET	ELECTRICAL ENERGY						ENERGIE ELECTRIQUE					
MILLIONEN KWH	MILLIONS OF KWH						MILLIONS DE KWH					
BRUTTOINLANDSVERBRAUCH	GROSS INLAND CONSUMPTION						CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE					
1982	1292027	1268033	373669	275452	191595	63177	51192	4084	272162	10931	25771	23994
1983	1321572	1295704	384217	283204	193787	64283	52375	4136	276160	11161	26381	25868
1983 MAR	124105	121913	35087	26391	17198	5574	4656	352	29248	1001	2406	2192
APR	105726	103705	30754	23430	15261	5114	4293	360	21449	927	2117	2021
Mai	102168	100168	30291	21487	15763	5115	4255	336	19953	922	2046	2000
JUN	100061	98048	28010	19993	15616	5009	4081	316	22259	835	1929	2013
JUL	93466	91379	27511	19581	16032	4881	3540	348	16965	818	1703	2087
AUG	89556	87463	27841	17300	12925	5163	3895	311	17148	800	2080	2093
SEP	104535	102429	30028	20260	15827	5165	4146	333	23727	883	2060	2106
OCT	110372	108224	33204	23259	16585	5591	4609	355	21434	946	2241	2148
NOV	119557	117300	35686	26379	17295	5793	4753	367	23593	999	2435	2257
DEC	132572	130111	37540	29980	17623	6039	4913	379	30013	1014	2610	2461
1984 JAN	130852	128387	37742	30962	18532	5931	5091	369	25974	1093	2673	2465
FEB	125873	123525	36200	29173	17711	5436	5170	371	25926	1025	2513	2353
MAR	132357	129942	36725	29209	18314	5593	4950	375	31161	1054	2561	2415
APR	106838	106732	32189	23958	16619	5156	4403	349	21002	924	2132	2106
Mai	107574	105416	31950	23397	16930	5348	4518	352	19356	928	2087	2158
83 JAN-MAI	571454	560751	164398	126453	81884	26642	22438	1727	121021	4866	11323	10703
84 JAN-MAI	605499	594002	174806	136699	83156	27464	24132	1836	123919	5024	11966	11497
1984/83 %	6,0	5,9	6,3	8,1	7,7	3,1	7,5	6,3	2,4	3,2	5,7	7,4
ENERGIEVERBR.DER PUMPSPEICHERW.	ENERGY ABSORBED BY STORAGE PUMPING						ENERGIE ABSORBEE PAR CENTR.DE POMPAGE					
1982	10555	10555	2391	1058	3709	-	942	577	1272	606	-	-
1983	12949	12949	2589	2075	3745	-	1101	526	2328	585	-	-
1983 MAR	829	829	130	111	298	-	49	24	165	52	-	-
APR	946	946	170	95	284	-	72	53	220	52	-	-
Mai	1211	1211	260	156	414	-	113	43	173	52	-	-
JUN	1179	1179	270	213	352	-	103	37	155	49	-	-
JUL	1315	1315	335	229	308	-	110	76	208	49	-	-
AUG	1116	1116	308	191	222	-	112	92	162	29	-	-
SEP	1078	1078	235	163	247	-	102	36	246	49	-	-
OCT	1133	1133	220	211	325	-	113	33	180	51	-	-
NOV	1239	1239	203	233	392	-	92	35	228	51	-	-
DEC	1291	1291	203	238	356	-	99	33	306	51	-	-
1984 JAN	1268	1268	180	256	374	-	118	38	251	51	-	-
FEB	1058	1058	152	157	348	-	105	32	217	47	-	-
MAR	1152	1152	162	210	341	-	90	24	273	52	-	-
APR	1199	1199	210	232	382	-	102	38	137	48	-	-
Mai	1261	1261	250	216	450	-	89	39	168	49	-	-
FUER INLANDSMARKT VERFUEGBAR (2)(3)	AVAILABLE FOR INTERNAL MARKET (2)(3)						DISPONIBLE POUR LE MARCHE INTERIEUR (2)(3)					
1982	1211580	1189095	349337	261445	179410	60442	47493	3467	253228	9833	24440	22485
1983	1237881	1213717	359248	268100	181802	61659	48514	3574	255797	10100	24923	24164
1983 MAR	116661	114609	32880	25150	16116	5348	4389	325	27221	916	2264	2052
APR	99160	97271	28799	22310	14325	4898	3997	304	19817	834	1987	1889
Mai	95698	93828	28345	20390	14756	4896	3912	289	18477	833	1930	1870
JUN	93535	91670	26134	18850	14714	4797	3758	277	20555	750	1825	1865
JUL	87137	85177	25591	18400	15136	4672	3221	269	15537	731	1620	1960
AUG	83481	81528	25902	16260	12170	4951	3564	216	15758	733	1974	1953
SEP	97842	95875	28047	19130	14943	4973	3612	294	21919	796	1961	1967
OCT	103218	101216	31008	21900	15512	5371	4240	319	19333	853	2125	2002
NOV	111748	109634	33328	24850	16102	5555	4408	329	21859	901	2302	2114
DEC	124087	121784	35143	28250	16461	5789	4582	338	27814	919	2458	2303
1984 JAN	122412	120104	35159	29260	17313	5690	4717	348	24092	991	2534	2308
FEB	118154	115954	33949	27700	16527	5222	4829	335	24076	930	2336	2200
MAR	124107	121847	34333	27640	17163	5411	4623	347	28913	949	2418	2260
APR	101243	99284	30058	22541	15025	4985	4076	308	19444	830	2017	1979
Mai	100608	98578	29780	22070	15648	5163	4194	310	18402	833	1978	2030
83/82 DEC %	-	-	8,5	7,0	5,0	2,2	1,1	18,8	-0,7	-	-	9,1
84/83 JAN %	-	-	7,4	7,6	5,6	5,3	6,5	11,3	6,0	-	-	6,1
FEB %	-	-	3,4	3,4	3,9	0,7	4,1	1,9	-0,6	-	-	4,8
MAR %	-	-	5,7	4,5	7,2	2,1	6,0	7,5	6,0	-	-	8,9
APR %	-	-	4,4	2,4	6,8	3,1	1,9	2,6	-1,9	-	-	6,9
Mai %	-	-	3,4	0,6	7,1	2,3	3,3	3,8	-0,4	-	-	6,3
83 JAN-MAI	536833	526833	154095	120430	76764	25551	20929	1532	112457	4417	10658	10000
84 JAN-MAI	566544	555767	163329	129211	81876	26471	22439	1648	114927	4533	11333	10777
1984/83 %	5,5	5,5	6,0	7,3	6,7	3,6	7,2	7,6	2,2	2,6	6,3	7,8

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER DEFFENTL.VERSORGUNG												
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY												
CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE												
COAL CONSUMPTION												
1000 T												
1982	164881	164881	41217	16795	6994	4412	6544	-	80019	41	8859	-
1983	164635	164635	42694	14629	7023	4580	5767	-	81470	45	8427	-
1983 MAR	17284	17284	4253	1745	695	425	605	-	8680	3	878	-
APR	13295	13295	3550	1265	630	421	479	-	6148	1	801	-
MAI	11894	11894	3346	725	604	330	386	-	5837	-	666	-
JUN	11603	11603	2771	728	473	205	362	-	6514	4	546	-
JUL	9490	9490	2421	610	414	325	284	-	5046	6	384	-
AUG	9712	9712	2668	436	266	378	396	-	5022	4	542	-
SEP	12644	12644	2898	839	502	354	476	-	7017	5	553	-
OCT	13696	13696	3598	1461	698	425	567	-	6290	6	651	-
NOV	15723	15723	4275	1756	760	451	551	-	7139	5	786	-
DEC	18094	18094	4790	1778	770	469	575	-	8805	3	904	-
1984 JAN	16792	16792	4386	1681	742	502	548	-	7705	3	925	-
FEB	16377	16377	4302	1582	727	444	531	-	7652	2	837	-
MAR	18432	18432	4710	1790	737	490	599	-	9230	-	876	-
APR	16028	16028	3537	1061	782	397	446	-	9116	-	689	-
MAI	:	:	:	1106	786	:	:	-	3152	2	644	-
83 JAN-APR	61713	61713	15927	6230	2536	1643	2170	-	29800	12	3395	-
84 JAN-APR	67629	67629	17535	6114	2988	1833	2124	-	33703	5	3327	-
1984/83 %	9,6	9,6	10,1	-1,9	17,8	11,6	-2,1	-	13,1	-58,3	-2,0	-
VERBRAUCH VON STEINKOEHLE												
TJ (HU)												
COAL CONSUMPTION												
TJ (NCV)												
1982	3952795	3952795	1028437	407434	182778	115669	151087	-	1845767	883	220740	-
1983	4029007	4029007	1124357	365725	186821	120863	133144	-	1884316	964	212817	-
1983 MAR	421490	421490	111799	42229	18561	11220	14018	-	201376	64	22223	-
APR	325535	325535	93290	30613	16962	11106	11133	-	142019	21	20391	-
MAI	290176	290176	87631	17545	15861	8706	8796	-	134835	-	16802	-
JUN	281751	281751	73053	18200	12382	5401	8322	-	150473	86	13834	-
JUL	232169	232169	64228	15250	11134	8592	6506	-	116563	129	9767	-
AUG	237103	237103	70068	10900	7104	9967	9089	-	116008	86	13881	-
SEP	306107	306107	76505	20975	13173	9341	11017	-	162093	107	12896	-
OCT	336469	336469	95203	36525	18209	11208	13345	-	145299	129	16551	-
NOV	386715	386715	112495	43900	20231	11903	12898	-	164911	107	20220	-
DEC	441970	441970	125525	44450	19909	12373	13203	-	203396	64	23050	-
1984 JAN	411199	411199	122531	42025	19327	13262	12734	-	177936	54	23250	-
FEB	402333	402333	121886	39550	19180	11716	12465	-	176761	43	21232	-
MAR	450733	450733	123567	44750	19432	12949	14059	-	213213	-	22313	-
APR	388007	388007	93080	26525	19432	10481	10331	-	210580	-	17478	-
MAI	:	:	:	27650	19534	:	:	-	73735	43	16140	-
83 JAN-APR	1509333	1509333	419649	150766	68768	43372	49968	-	690738	256	85816	-
84 JAN-APR	1652822	1652822	461494	152850	77471	48408	49639	-	778540	97	84323	-
1984/83 %	9,5	9,5	10,0	1,4	12,7	11,6	-0,7	-	12,7	-62,1	-1,7	-
VERBRAUCH VON BRAUNKOEHLE												
TJ (HU)												
LIGNITE CONSUMPTION												
TJ (NCV)												
1982	1125708	990782	941492	10834	13248	-	-	-	-	25208	-	134926
1983	1143361	981639	936215	7535	11908	-	-	-	-	25981	-	161722
1983 MAR	94412	81643	77085	1139	1021	-	-	-	-	2398	-	12769
APR	92560	80268	76421	559	728	-	-	-	-	2560	-	12292
MAI	97241	85563	82624	14	1067	-	-	-	-	1858	-	11678
JUN	89125	74596	71832	-	896	-	-	-	-	1868	-	14529
JUL	84940	70731	67488	-	1017	-	-	-	-	2226	-	14209
AUG	90376	76558	74083	-	699	-	-	-	-	1776	-	13818
SEP	92285	78798	75488	490	1063	-	-	-	-	1757	-	13487
OCT	93760	84693	79969	938	1109	-	-	-	-	2677	-	14067
NOV	100573	87530	83052	1007	1093	-	-	-	-	2378	-	13043
DEC	103278	93831	89564	1152	1164	-	-	-	-	1601	-	14397
1984 JAN	110259	97272	92369	1083	904	-	-	-	-	2516	-	12937
FEB	100475	87730	83312	938	1051	-	-	-	-	2429	-	12745
MAR	100575	87778	82050	1194	1038	-	-	-	-	3496	-	12797
APR	87397	76584	72382	828	724	-	-	-	-	2650	-	10813
MAI	:	:	:	20	1201	-	-	-	-	1509	-	11306
83 JAN-APR	381769	329275	311715	3920	3800	-	-	-	-	9840	-	52494
84 JAN-APR	398706	349364	330113	4043	3717	-	-	-	-	11491	-	49342
1984/83 %	4,4	6,1	5,9	3,1	-2,2	-	-	-	-	16,8	-	-6,0
VERBRAUCH VON MINERALOELPRODUKTEN												
CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS												
1000 T												
1982	39990	38381	2506	5173	17921	2532	2859	-	6255	702	433	1609
1983	31216	29657	1755	2494	17739	615	1577	-	4713	542	222	1559
1983 MAR	3414	3262	187	264	1832	224	251	-	446	38	20	152
APR	2542	2430	147	273	1350	34	145	-	399	68	14	112
MAI	2164	2037	116	241	1093	15	102	-	411	35	24	127
JUN	1931	1840	93	177	1025	13	97	-	369	53	13	91
JUL	1931	1819	92	88	1274	11	43	-	259	41	11	112
AUG	1672	1561	94	28	1095	7	51	-	234	34	18	111
SEP	2213	2100	96	68	1369	6	84	-	422	42	13	113
OCT	2555	2433	110	92	1609	4	129	-	417	54	18	122
NOV	3058	2908	159	331	1752	15	165	-	408	58	20	150
DEC	3079	2906	199	331	1667	8	164	-	488	33	16	173
1984 JAN	2842	2677	142	218	1708	5	93	-	448	47	16	165
FEB	2598	2440	121	168	1525	13	111	-	458	28	16	158
MAR	2771	2600	126	153	1493	6	118	-	655	36	13	171
APR	2163	2016	87	94	1020	7	70	-	682	42	14	147
MAI	:	:	:	59	178	:	:	-	1624	38	15	117
83 JAN-APR	12586	12026	796	1111	6855	536	742	-	1705	192	89	560
84 JAN-APR	10374	9733	476	633	5746	31	392	-	2243	153	59	641
1984/83 %	-17,6	-19,1	-40,2	-43,0	-16,2	-94,2	-47,2	-	31,6	-20,3	-33,7	14,5

	EUR - 10	EUR - 9	B.R.- DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG												
THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY												
CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.												
VERBRAUCH VON NATURGAS TJ (HO)	NATURAL GAS CONSUMPTION TJ (GCV)						CONSUMMATION DE GAZ NATUREL TJ (PCS)					
1982	774524	774524	320003	30847	106470	238221	17522	-	18	61443	-	-
1983	864187	864187	313179	18101	118876	312461	34301	-	35	67234	-	-
1983 MAR	77266	77266	32351	3432	8189	22102	5471	-	20	5701	-	-
APR	76950	76950	27675	3159	9962	27276	3040	-	-	5838	-	-
MAI	69143	69143	25329	1911	7288	27897	1495	-	-	5223	-	-
JUN	60978	60978	19961	1625	4204	29617	1139	-	-	4432	-	-
JUL	52889	52889	15274	1701	5981	23094	582	-	-	6257	-	-
AUG	57685	57685	19061	1157	8745	22428	995	-	-	5299	-	-
SEP	60429	60429	19089	1436	8605	24492	1589	-	-	5218	-	-
OCT	71417	71417	22368	1588	11744	27278	2852	-	-	5587	-	-
NOV	88112	88112	32635	2192	14791	29414	3840	-	6	5234	-	-
DEC	99212	99212	37639	2192	18051	32079	3681	-	9	5561	-	-
1984 JAN	97698	97698	31823	3480	23051	30027	2336	-	5	6976	-	-
FEB	91910	91910	33361	1739	22526	26191	2428	-	6	5659	-	-
MAR	94169	94169	32118	2684	22660	23514	2509	-	14	5670	-	-
APR	80553	80553	24388	1058	19679	26857	1876	-	7	6688	-	-
MAI	:	:	:	907	18349	:	:	-	13	5621	-	-
83 JAN-APR	312698	312698	121823	12675	39467	96162	18128	-	20	24423	-	-
84 JAN-APR	364330	364330	121690	8961	87916	111589	9149	-	32	24993	-	-
1984/83 %	16,5	16,5	-0,1	-29,3	122,8	16,0	-49,5	-	60,0	2,3	-	-
VERBR.VON ABGELEIT.GASEN TJ (HO)	DERIVED GAS CONSUMPTION TJ (GCV)						CONSUMMATION DE GAZ DERIVES TJ (PCS)					
1982	68367	68367	24899	13904	1006	11537	17021	-	-	-	-	-
1983	59955	59955	15738	13999	442	12855	16921	-	-	-	-	-
1983 MAR	5133	5133	1599	1135	33	970	1396	-	-	-	-	-
APR	5265	5265	1555	1114	47	1218	1331	-	-	-	-	-
MAI	5584	5584	1460	1448	32	1234	1410	-	-	-	-	-
JUN	5042	5042	1150	1438	42	1049	1363	-	-	-	-	-
JUL	5191	5191	1188	1356	46	1162	1439	-	-	-	-	-
AUG	4509	4509	972	1070	46	1072	1349	-	-	-	-	-
SEP	5408	5408	1429	1713	47	939	1280	-	-	-	-	-
OCT	5620	5620	1744	1131	56	1153	1531	-	-	-	-	-
NOV	5290	5290	1395	1182	23	1042	1648	-	-	-	-	-
DEC	4987	4987	987	1215	19	1189	1577	-	-	-	-	-
1984 JAN	5338	5338	1050	1235	47	1282	1674	-	-	-	-	-
FEB	5602	5602	1205	1456	5	1357	1579	-	-	-	-	-
MAR	5838	5838	1360	1354	-	1488	1686	-	-	-	-	-
APR	5829	5829	1353	1268	37	1424	1712	-	-	-	-	-
MAI	:	:	:	1201	41	:	:	-	-	-	-	-
83 JAN-APR	19078	19078	5413	4200	131	4010	5324	-	-	-	-	-
84 JAN-APR	22657	22657	5003	5363	89	5551	6651	-	-	-	-	-
1984/83 %	18,8	18,8	-7,6	27,7	-32,1	38,4	24,9	-	-	-	-	-
GESAMTER VERBRAUCH TJ (HU)	TOTAL CONSUMPTION TJ (NCV)						CONSUMMATION TOTALE TJ (PCI)					
1982	7473885	7273590	2406458	666595	1015762	439369	298391	-	2097260	111125	238630	200295
1983	7291275	7066107	2442386	510415	1024782	439939	242002	-	2074639	110198	221746	225168
1983 MAR	732282	713322	228106	58135	103740	41293	30295	-	219617	9141	22995	18960
APR	595820	578969	203000	46030	81183	38271	20905	-	158022	10596	20962	16851
MAI	542807	525949	199985	30235	67448	35638	15565	-	151357	7997	17724	16858
JUN	511005	492802	168557	28164	60040	33621	14633	-	165307	8116	14364	18203
JUL	448312	429584	151200	21618	68782	30936	10156	-	126945	9667	10230	18728
AUG	451949	433606	166836	14247	59734	31478	13270	-	125415	8025	14601	18343
SEP	547531	529477	175233	26604	77022	32520	17301	-	179057	8282	13458	18104
OCT	609749	590866	202314	44733	94662	37032	22508	-	162062	10048	17277	19063
NOV	695496	676349	233593	61302	105177	40023	24455	-	181318	9441	21035	19147
DEC	767772	746273	259297	62030	104345	42740	23126	-	223022	8023	21690	21499
1984 JAN	731523	710297	251235	55240	109311	41725	20220	-	196001	11175	23890	21226
FEB	653774	678619	242167	50222	101811	37156	20649	-	195178	9523	21913	20155
MAR	755419	734496	242231	55334	100597	40295	22665	-	239557	10075	22842	20923
APR	649245	631803	193102	33324	86138	36342	16471	-	233002	10391	18033	17442
MAI	:	:	:	32160	66722	:	:	-	139032	8169	16755	16616
83 JAN-APR	2709849	2634626	885371	214677	387572	155896	100988	-	760156	40599	89367	75223
84 JAN-APR	2834961	2755215	928735	195620	398757	155518	80005	-	868738	41164	86678	79746
1984/83 %	4,6	4,6	4,9	-8,9	2,9	-0,2	-20,8	-	14,3	1,4	-3,0	6,0
GESAMTER VERBRAUCH 1000 T ROE	TOTAL CONSUMPTION 1000 TOE						CONSUMMATION TOTALE 1000 TEP					
1982	178545	173760	57488	15924	24266	10496	7128	-	50102	2655	5701	4785
1983	174182	168803	58347	12193	24481	10510	5781	-	49561	2633	5297	5379
1983 MAR	17494	17041	5449	1389	2478	986	724	-	5246	218	549	453
APR	14234	13831	4850	1100	1939	914	499	-	3775	253	501	403
MAI	12967	12564	4777	722	1611	851	372	-	3616	191	423	403
JUN	12207	11773	4027	673	1434	803	350	-	3949	194	343	435
JUL	10710	10262	3612	516	1643	740	243	-	3033	231	244	447
AUG	10797	10358	3986	340	1427	752	317	-	2996	192	349	438
SEP	13081	12649	4186	636	1840	777	413	-	4278	198	322	432
OCT	14566	14111	4833	1070	2261	885	538	-	3372	240	413	455
NOV	16615	16157	5530	1464	2513	956	584	-	4332	226	503	457
DEC	18341	17328	6174	1482	2493	1021	552	-	5328	192	566	514
1984 JAN	17475	16968	6002	1344	2623	997	483	-	4632	267	571	507
FEB	16693	16212	5785	1200	2432	888	493	-	4663	227	523	481
MAR	18046	17546	5787	1334	2413	963	541	-	5723	241	546	500
APR	15510	15093	4613	796	2058	868	393	-	5686	248	431	417
MAI	:	:	:	768	1642	:	:	-	3321	195	400	397
83 JAN-APR	64736	62939	21151	5128	9259	3724	2413	-	18159	970	2135	1797
84 JAN-APR	67725	65820	22187	4673	9526	3715	1911	-	20753	983	2071	1905
1984/83 %	4,6	4,6	4,9	-8,9	2,9	-0,2	-20,8	-	14,3	1,4	-3,0	6,0

	EUR - 10	EUR - 9	B.R. DEUTSCH- LAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIE	LUXEM- BOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
WAERMEKRAFTW.DER OEFFENTL.VERSORGUNG				THERMAL POWER STATIONS OF PUBLIC SUPPLY				CENTRALES THERMIQUES DES SERV.PUBL.				
STEINKOHLBESTAENDE *				HARD COAL STOCKS * 1000 T				STOCKS DE HOUILLE *				
1982	53718	53718	12793	3580	1048	913	825	-	28291	-	6268	-
1983	55415	55415	13222	2027	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1983 MAR	48655	48655	11664	3258	616	557	840	-	26425	-	5295	-
APR	48918	48918	11517	3330	697	543	829	-	26762	-	5240	-
MAY	51019	51019	11592	3833	843	523	841	-	27989	-	5398	-
JUN	53545	53545	11850	4190	1094	559	749	-	29523	-	5580	-
JUL	55932	55932	11988	4144	1320	525	790	-	31317	-	5848	-
AUG	56893	56893	12130	4000	1640	480	803	-	31993	-	5847	-
SEP	58289	58289	12333	3793	1764	374	702	-	32933	-	5890	-
OCT	58942	58942	13448	3095	1427	466	699	-	33705	-	6102	-
NOV	57437	57437	13305	2444	1196	428	761	-	33280	-	6023	-
DEC	55415	55415	13222	2027	913	345	785	-	31907	-	6216	-
1984 JAN	50153	50153	11924	1954	708	262	781	-	23778	-	5746	-
FEB	47344	47344	11347	1758	492	288	774	-	27166	-	5479	-
MAR	40626	40626	9323	1547	498	287	757	-	23014	-	5200	-
APR	39139	39139	10977	1842	336	162	749	-	19937	-	5086	-
MAY	:	:	:	1507	321	:	749	-	18413	-	5310	-
NETTOSTEINKOHLRESERVEN MILLIONEN KWH				NET HARD COAL RESERVES MILLIONS OF KWH				RESERVES NETTES DE HOUILLE MILLIONS DE KWH				
1982	134295	134295	31983	8950	2620	2283	2063	-	70728	-	15670	-
1983	138538	138538	33055	5068	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1983 MAR	121638	121638	29160	8145	1540	1393	2100	-	66063	-	13238	-
APR	122295	122295	28793	8325	1743	1358	2073	-	66905	-	13100	-
MAY	127548	127548	28980	9583	2108	1308	2103	-	69973	-	13495	-
JUN	133863	133863	29625	10475	2735	1398	1873	-	73808	-	13950	-
JUL	139830	139830	29970	10360	3300	1313	1975	-	78293	-	14620	-
AUG	142233	142233	30325	10000	4100	1200	2008	-	79983	-	14618	-
SEP	145723	145723	32083	5433	4410	935	1755	-	82333	-	14725	-
OCT	147355	147355	33620	7738	3568	1165	1748	-	84263	-	15255	-
NOV	143593	143593	33263	6110	2950	1070	1903	-	83200	-	15058	-
DEC	133533	133533	33055	5068	2283	863	1963	-	79768	-	15540	-
1984 JAN	125333	125333	29310	4835	1770	655	1953	-	71945	-	14365	-
FEB	113360	113360	23318	4495	1230	720	1935	-	67915	-	13693	-
MAR	101565	101565	23368	3368	1245	718	1893	-	57535	-	13000	-
APR	97848	97848	27443	4805	945	405	1873	-	45843	-	12715	-
MAY	:	:	:	3768	803	:	1873	-	46033	-	13275	-
MINERALOELPRODUKTENBESTAENDE *				STOCKS OF PETROLEUM PRODUCT * 1000 T				STOCKS DE PRODUITS PETROLIERS *				
1982	11538	11241	2700	1606	2617	939	590	-	1420	274	1095	297
1983	9029	8796	2262	1108	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1983 MAR	9812	9534	2453	1537	1905	504	545	-	1230	242	1118	278
APR	9293	9003	2408	1455	1685	482	540	-	1130	201	1102	290
MAY	9410	9127	2369	1352	2150	473	527	-	1010	166	1080	283
JUN	9709	9400	2344	1409	2420	471	529	-	1050	132	1065	339
JUL	9677	9380	2373	1502	2177	468	549	-	1120	138	1053	297
AUG	9693	9400	2379	1484	2115	465	547	-	1250	124	1036	293
SEP	9618	9318	2360	1446	2031	468	527	-	1330	135	1021	300
OCT	9459	9217	2362	1342	1959	467	522	-	1410	154	1001	242
NOV	8931	8744	2251	1128	1965	452	511	-	1330	122	985	237
DEC	9029	8796	2262	1108	2015	450	527	-	1310	155	969	233
1984 JAN	8961	8736	2212	1022	2120	448	525	-	1290	166	953	225
FEB	8565	8367	2184	1051	1891	435	520	-	1210	139	937	198
MAR	8213	8001	2105	986	1806	434	501	-	1140	121	908	212
APR	8617	8393	2113	971	2535	428	489	-	780	183	894	224
MAY	:	:	:	945	2943	:	452	-	840	170	880	314
NETTOMINERALOELRESERVEN MILLIONEN KWH				NET PETROLEUM RESERVES MILLIONS OF KWH				RESERVES NETTES DE PRODUITS PETROLIERS MILLIONS DE KWH				
1982	48075	46838	11250	6692	10904	3913	2458	-	5917	1142	4563	1238
1983	37621	36650	9425	4617	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1983 MAR	40883	39725	10221	6404	7938	2100	2271	-	5125	1008	4658	1158
APR	38721	37513	10033	6063	7021	2008	2250	-	4708	838	4592	1208
MAY	39208	38029	9871	5633	8958	1971	2196	-	4208	692	4500	1179
JUN	40829	39417	9933	5871	10083	1963	2204	-	4375	550	4438	1413
JUL	40321	39083	9838	6258	9071	1950	2288	-	4667	575	4388	1238
AUG	40367	39167	9913	6183	8813	1938	2279	-	5203	517	4317	1221
SEP	40075	38825	9833	6025	8463	1950	2196	-	5542	563	4254	1250
OCT	39412	38404	9842	5592	8163	1946	2175	-	5875	642	4171	1008
NOV	37421	36433	9379	4700	8188	1883	2129	-	5542	508	4104	988
DEC	37621	36650	9425	4617	8396	1875	2196	-	5458	646	4038	971
1984 JAN	37337	36400	9217	4258	8833	1867	2168	-	5375	692	3971	938
FEB	35637	34863	9100	4379	7879	1813	2167	-	5042	579	3904	825
MAR	34221	33338	8771	4103	7525	1803	2088	-	4750	504	3783	883
APR	35904	34971	8804	4046	10563	1783	2038	-	3250	763	3725	933
MAY	:	:	:	3938	12263	:	1833	-	3500	708	3667	1308

ERLÄUTERUNGEN

ELEKTRIZITÄT

Für das Vereinigte Königreich beziehen sich die monatlichen Angaben auf Monate von vier und fünf Wochen (vier Wochen für die beiden ersten Monate jeden Trimesters, fünf für den dritten).

- (1) Die Gesamtbrutto- und-nettoerzeugung beinhaltet die Erzeugung aus Erdwärme in Italien.
- (2) Die "Für den inländischen Markt verfügbare Energie" umfaßt jeweils die gesamte außerhalb der Erzeugungsanlagen verbrauchte elektrische Energie. Die Übertragungs- und Verteilungsverluste sind daher mit eingeschlossen. Diese verfügbare Energie ist somit gleich dem Bruttogesamtverbrauch abzüglich des Energieverbrauchs der Hilfsantriebe und der Pumpspeicherwerke.
- (3) Die angegebenen Prozentsätze zeigen den Anstieg gegenüber dem des Vorjahresmonats nach Bereinigung der Ungleichheit an Arbeitstagen (Dieses gilt nicht für die kumulierten Zahlen).

BRENNSTOFFVERBRAUCH

Die Angaben über den Brennstoffverbrauch in den öffentlichen Wärmekraftwerken beziehen sich auf die Umwandlung zur Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung.

Die Umrechnung der Brennstoffe in Terajoule (TJ) basiert auf dem unteren Heizwert (Hu) der einzelnen Brennstoffe. Bei der Umrechnung des gesamten Verbrauchs der Brennstoffe in Tonnen Rohöleinheiten (t ROE) sind 41 860 kJ(Hu)/kg zugrundegelegt worden.

Die Angaben für die BR Deutschland betreffen auch den Verbrauch der STEAG-Kraftwerke (Steinkohle Elektrizitäts AG). Demzufolge erreicht der Erfassungsgrad der gegenwertigen Statistik gegenüber dem Verbrauch sämtlicher Wärmekraftwerke die in der nachfolgenden Tabelle angegebenen Werte.

Folgendes sind die für die verschiedenen Brennstoffe verwendeten Bezeichnungen:

- der Steinkohlenverbrauch umfaßt außer der Steinkohle alle Nebenprodukte der Steinkohlenförderung, wie z.B. Schlammkohle und wiedergewonnene Produkte. Im Vereinigten Königreich gehört außerdem noch der Koksverbrauch dazu;
- der Braunkohlenverbrauch erfaßt ältere und jüngere Braunkohle sowie Braunkohlenbriketts und für Irland auch den Torfverbrauch;
- der Verbrauch von Mineralölprodukten bezieht Raffineriegas mit ein;
- der Verbrauch der abgeleiteten Gase umfaßt den Verbrauch von Hochofen- und Kokereigas;
- zum Gesamtverbrauch sind auch verschiedene Brennstoffe wie Industrieabfälle, Müll, Holz, usw. sowie zugekaufter und wiedergewonnener Dampf zu rechnen.

EXPLANATORY NOTES

ELECTRICITY

The United Kingdom monthly data refer to periods of 4 or 5 weeks (4 weeks for the two first months of each quarter, 5 for the last month).

- (1) The total generation and the total net production include geothermal production of Italy.
- (2) The electric energy 'available for internal market' covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross total consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.
- (3) The given percentages indicate the increase of the consumption when referred to the same month of the preceding year, after correction for difference in working days (This does not refer to the cumulative data)

CONSUMPTION OF FUELS

The fuel consumption data in public thermal power stations refer to the generation of electricity and heat.

The conversion of fuels into Terajoules (TJ) is effected on the basis of the respective net calorific value (NCV) for each fuel. The conversion of 'total fuel consumption' in tonnes of oil equivalent (toe) is calculated on the basis of a factor of 41 860 kJ(NCV)/kg.

The data for FR of Germany also cover the STEAG (Steinkohle Elektrizitäts AG) power stations. Thus the extent of coverage of the present statistics compared to the consumption of all the power stations reach the values indicated in the following table.

The different fuels are covered by the following definitions :

- hard coal consumption includes all coal by-products, such as slurry and recovered products. Moreover it includes coke consumption for the United Kingdom;
- lignite consumption includes black lignite, brown coal and brown coal briquettes. For Ireland peat consumption is contained in this rubric;
- petroleum products consumption includes refinery gas;
- derived gases include blast furnace gas and coke oven gas;
- under the heading 'Total consumption' are included various fuels such as industrial residues, household waste, wood, etc... as well as purchased and recovered water vapour.

NOTES EXPLICATIVES

ENERGIE ELECTRIQUE

Pour le Royaume-Uni, les mois se réfèrent à des périodes de 4 ou 5 semaines (4 semaines pour les deux premiers mois de chaque trimestre, 5 semaines pour le dernier).

- (1) La production totale brute et la production totale nette comprennent la production géothermique en Italie.
- (2) Le "disponible pour le marché intérieur" groupe toute l'énergie électrique consommée dans les pays en dehors des installations de production. Les pertes de transport et de distribution sont donc incluses. Ce disponible est ainsi égal à la consommation totale brute diminuée de l'énergie absorbée par les services auxiliaires et par les centrales de pompage.
- (3) Les pourcentages indiqués représentent l'accroissement par rapport au mois homologue après correction de l'inégalité du nombre des jours ouvrables (Ceci ne s'applique pas aux valeurs cumulées).

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLES

Les données de consommation de combustibles dans les centrales thermiques des services publics se rapportent aux transformations en vue de la production d'énergie électrique et de la production de chaleur desservies par ces services publics.

La conversion des combustibles en Terajoules (TJ) est effectuée sur la base du pouvoir calorifique inférieur (PCI) respectif à chaque combustible. La conversion de la consommation totale de combustibles en tonnes d'équivalent pétrole (tep) est établie sur la base d'un taux de 41 860 kJ(PCI)/kg.

En RF d'Allemagne, les données couvrent également les centrales de la STEAG (Steinkohle Elektrizitäts AG). Ainsi le degré de couverture de la présente statistique, par rapport à la consommation de combustibles de l'ensemble des centrales thermiques classiques, atteint les taux repris dans le tableau ci-après.

En ce qui concerne les différents combustibles, les définitions retenues sont les suivantes :

- la consommation de houille comprend outre la houille, tous les produits d'extraction houillère, tels que les schlamms et les produits de récupération. De plus, elle inclut la consommation de coke pour le Royaume-Uni;
- la consommation de lignite couvre le lignite ancien, le lignite récent et les briquettes de lignite ainsi que la consommation de tourbe pour l'Irlande;
- la consommation de produits pétroliers inclut le gaz de raffineries;
- la consommation de gaz dérivés couvre celle de gaz de hauts fourneaux et de gaz de cokeries;
- dans la consommation totale sont compris des combustibles divers tels que les résidus industriels, les ordures ménagères, le bois, etc..., de même que la vapeur achetée et récupérée.

ERFASSUNGSGRAD DES
BRENNSTOFFVERBRAUCHS

COVERAGE OF THE
FUEL CONSUMPTION

DEGRE DE COUVERTURE DE LA
CONSOMMATION DES COMBUSTIBLES

EUR 10	BR DEUTSCHLAND	FRANCE	ITALIA	NEDERLAND	BELGIQUE BELGIË	LUXEMBOURG	UNITED KINGDOM	IRELAND	DANMARK	ELLAS
87,4 %	85, 8 %	72,4 %	84,8 %	88,6 %	90,6 %	-	93,7 %	99,0 %	99,0 %	99,0 %

*Orig.: Franz.***STRUKTUR DER ELEKTRISCHEN BETRIEBSMITTEL — Stand Ende 1983**

Die 1983 in der Gemeinschaft in Betrieb genommenen **herkömmlichen Wärmekraftwerke** belaufen sich auf insgesamt 4 250 MW netto. Unter Berücksichtigung des auf Stilllegungen und Änderungen zurückzuführenden Rückgangs von 5 150 MW verringerte sich die Gesamtleistung um 900 MW netto. Hinsichtlich des Brennstoffeinsatzes überwiegen unter den neuen Kraftwerken solche, die mit einem Brennstoff arbeiten (82%), wobei die mit Festbrennstoffen betriebenen Anlagen am stärksten vertreten sind.

Eine Aufschlüsselung des Bestandes der öffentlichen Kraftwerke nach verwendeten Brennstoffen zeigt, dass die mit mehreren Brennstoffen betriebenen Kraftwerke 31 % des Gesamtbestandes ausmachen. Unter Berücksichtigung der Substitutionsmöglichkeiten ist schliesslich festzustellen, dass 52 % der Kraftwerke mit festen Brennstoffen betrieben werden können, während der Anteil der mit Mineralölprodukten oder Erdgas betriebenen Kraftwerke sich auf 59 % bzw. 20 % beläuft.

Bei den **Kernkraftwerken** ist eine Zunahme von 15 % gegenüber dem Stand Ende 1982 (8 neue Kraftwerke) zu verzeichnen. Sie erreichen damit eine Gesamtleistung von 51 600 MW netto, deren Aufteilung die folgende ist : auf PWR-Reaktoren entfallen 68,6 %, auf CGR-Reaktoren 12 % und auf BWR-Reaktoren 10,4 %.

Der Bestand an **Wasserkraftwerken** hat sich 1982 um 700 MW erhöht und damit eine Gesamtnettoleistung von 52 300 MW erreicht (ein Anstieg von 1,4 % gegenüber dem Stand von Ende 1982). Die jährliche mittlere Erzeugungsmöglichkeit ist um 1 000 GWh gestiegen und beläuft sich auf insgesamt 136 000 GWh.

*Orig. french***STRUCTURE OF ELECTRICITY GENERATING CAPACITY — Situation at the end of 1983**

The **conventional thermal power stations** which came on stream in the Community during 1983 account for a net overall of 4 250 MW. After making allowances for a net reduction of 5 150 MW, owing to decommissionings or modifications, the total net reduction in power generation capacity was 900 MW. As regards the fuel utilization structure, the new power stations are mainly single-fired installations (82 %), with a predominance of solid fuels.

Analysis of the public-sector power generating capacity from the point of view of fuel utilization shows that dual- and triple-fired power stations account for 31 % of the total. Allowing for fuel substitution potential, it can be seen that 52 % of power stations are equipped to burn solid fuels, whilst the figures for petroleum products and natural gas are, respectively, 59 % and 20 %.

Nuclear capacity increased by 15 % as compared with the comparable figure for the end of 1982 (eight new power stations) and overall net power generating capacity rose to 51 600 MW, broken down as follows : PWR 68,6 %; CGR 12 %; BWR 10,4 %.

Power generating capacity of **hydro-electric-power stations** increased during 1983 by 700 MW, reaching a total net generating capacity of 52 300 MW (an increase of 1,4 % compared with the end of 1982). Potential production in an average year increased by 1000 GWh to a total of 136 000 GWh.

STRUCTURE DE L'ÉQUIPEMENT ÉLECTRIQUE — Situation fin 1983

Les **centrales thermiques classiques** mises en service dans la Communauté au cours de 1983 représentent globalement 4 250 MW nets. Compte tenu d'une diminution de 5 150 MW nets due à des déclassements où des rectifications statistiques, la puissance totale du parc baisse de 900 MW nets. Si l'on considère le type de combustible employé, on observe que les nouvelles centrales sont en majorité monovalentes (82 %) et équipées pour brûler principalement des combustibles solides.

L'analyse du parc des services publics en termes de combustibles employés révèle que les centrales polyvalentes représentent 31 % du total. Si l'on tient compte des possibilités de substitution, on constate en outre que 52 % des centrales peuvent fonctionner aux combustibles solides, alors que la part des produits pétroliers et celle du gaz naturel sont respectivement de 59 % et de 20 %.

Le parc des **centrales nucléaires** s'est accru de 15 % par rapport à la fin de 1982 (huit nouvelles centrales) et a atteint une puissance nette globale de 51 600 MW dont : réacteurs à eau pressurisée (PWR) 68,6%, réacteurs refroidis au gaz (GCR) 12 % et réacteurs à eau bouillante (BWR) 10,4 %.

Le parc des **centrales hydroélectriques** a augmenté de 700 MW au cours de 1983, ce qui porte la puissance nette totale à 52 300 MW (+1,4 % par rapport à fin 1982). La productibilité annuelle moyenne s'est accrue de 1 000 GWh pour atteindre un total de 136 000 GWh.

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

EVOLUTION DURING 1983

	Number of sets			Installed capacity			Max. Output Capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
FIN-10									
Situation end 1982		2 198		246 990	209 564	37 426	233 461	198 438	35 023
Commissioned		+ 22		+ 4 500	+ 4 288	+ 212	+ 4 250	+ 4 058	+ 192
Dismantled		- 76		- 4 920	- 4 538	- 382	- 4 636	- 4 271	- 365
Modifications		- 523		- 255	- 308	- 528	- 267	- 261	- 261
Situation end 1983		2 144		246 007	209 059	36 948	232 547	197 958	34 589
1983/82 (%)				- 0,4	- 0,2	- 1,3	- 0,4	- 0,2	- 1,2
DEUTSCHLAND									
Situation end 1982		895		73 599	58 706	14 893	69 304	55 458	13 846
Commissioned		+ 2		+ 982	+ 787	+ 195	+ 889	+ 714	+ 175
Dismantled		- 6		- 1 021	- 721	- 300	- 925	- 640	- 285
Modifications		-		+ 24	+ 83	- 59	+ 24	+ 78	- 54
Situation end 1983		890		73 584	58 855	14 729	69 292	55 610	13 682
1983/82 (%)					+ 0,2	- 1,1		+ 0,2	- 1,1
FRANCE									
Situation end 1982	1 111	145	966	31 222	23 196	8 026	29 503	22 131	7 372
Commissioned	+ 3	+ 3	-	+ 1 220	+ 1 220	-	+ 1 180	+ 1 180	-
Dismantled	- 6	-	- 6	- 100	- 18	- 82	- 98	- 18	- 80
Modifications	-	-	-	- 652	- 228	- 424	- 618	- 233	- 385
Situation end 1983	1 108	148	960	31 690	24 170	7 520	29 967	23 060	6 907
1983/82 (%)				+ 1,5	+ 4,2	- 6,3	+ 1,6	+ 4,2	- 6,3
ITALIA									
Situation end 1982	1 413	349	1 064	33 035	26 203	6 832	31 433	24 933	6 500
Commissioned	+ 14	+ 9	+ 5	+ 1 320	+ 1 309	+ 11	+ 1 245	+ 1 234	+ 11
Dismantled	- 1	- 1	-	- 23	- 23	-	- 23	- 23	-
Modifications	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Situation end 1983	1 426	357	1 069	34 332	27 489	6 843	32 655	26 144	6 511
1983/82 (%)				+ 3,9	+ 4,9	+ 0,2	+ 3,9	+ 4,9	+ 0,2
NETHERLAND									
Situation end 1982		88		16 800	15 300	1 500	16 210	14 810	1 400
Commissioned		+ 1		+ 28	+ 28	-	+ 26	+ 26	-
Dismantled		- 3		- 265	- 265	-	- 254	- 254	-
Modifications		-		+ 277	+ 77	+ 200	+ 273	+ 73	+ 200
Situation end 1983		86		16 840	15 140	1 700	16 255	14 655	1 600
1983/82 (%)					- 1,0	+ 13,3	+ 0,3	- 1,0	+ 14,3

[illegible]

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS DES SERVICES PUBLICS MISES EN SERVICE EN 1983

MW (milliers de kW)

	ENSEMBLE DES GROUPES		PUISSANCE UNITAIRE (MW)				
			≥ 500	200 à 499	100 à 199	50 à 99	< 50
ENSEMBLE DES COMBUSTIBLES	4271	100 %	2491	900	411	-	469
MONOVALENT	3509	82,2	2491	300	256	-	462
soit : Houille	1874	43,9	1860	-	-	-	14
Lignite récent (Peat)	40	0,9	-	-	-	-	40
Produits pétroliers	1266	29,7	631	300	152	-	193
Gaz naturel	130	3,0	-	-	104	-	26
Gaz dérivée et divers	199	4,7	-	-	-	-	199
BIVALENT	762	17,8	-	600	155	-	7
soit : Houille/Produits pétroliers	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers/Gaz naturel	762	17,8	-	600	155	-	7
Houille/Gaz	-	-	-	-	-	-	-
TRIVALENT	-	-	-	-	-	-	-
soit : Houille/Prod.pétr./Gaz nat.	-	-	-	-	-	-	-
<hr/>							
Combustibles solides	1914	44,8	1860	-	-	-	54
Combustibles liquides	1876	43,9	631	900	155	-	190
Combustibles gazeux	1350	31,6	-	600	259	-	491

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1983

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autopro- ducteurs
Jusqu'à 1960		898			28978			27207			13,7	
1961 à 1965		321			28375			26907			13,6	
1966 à 1970		317			46953			44844			22,7	
1971 à 1975		289			56170			53330			26,9	
1976 à 1980		172			29094			27840			14,1	
1981		58			5983			5697			2,9	
1982		66			9218			8075			4,1	
1983		23			4288			4058			2,0	
T O T A L		2144			209059			197958			100	

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1983

MW (milliers de kW)

	Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
T O T A L		205059			197958			100	

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

TRANCHE DE PUISSANCE (MW) :									
< 50		15237			14419			7,3	
50 - 99		24728			24103			12,2	
100 - 199		38108			36093			18,2	
200 - 499		69793			65996			33,3	
≥ 500		61193			57347			29,0	

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur		195445			198650			93,3	
Turbines à gaz		11794			11534			5,8	
Moteurs à combustion interne		1820			1774			0,9	
Non inventorié		-			-			-	

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

Monovalent :		143250			135364			68,4	
soit: Houille (1)		55976			53315			26,9	
Lignite récent		14872			13811			7,0	
Produits pétroliers		62847			59117			29,9	
Gaz naturel		8912			8508			4,3	
Gaz dérivés et divers		643			613			0,3	
Bivalent :		59636			56743			28,7	
soit: Houille/lignite récent		211			198			0,1	
Houille/produits pétroliers		25297			24026			12,1	
Houille/gaz naturel		3691			3498			1,8	
Houille/gaz dérivés		1168			1103			0,6	
Produits pétroliers/gaz naturel		24604			23647			11,9	
Produits pétroliers/gaz dérivés		3858			3671			1,9	
Produits pétroliers/Lignite récent		633			596			0,3	
Trivalent :		6173			5851			2,9	
soit : Houille/Pr.pétr./Gaz naturel		4666			4431			2,2	
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés		1377			1304			0,6	
Houille/Pr.pétr./Lignite récent		130			116			0,1	
Non inventorié									
<hr/>									
Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)		92523			87991			44,4	
Lignite récent		15866			14741			7,4	
Pr. pétroliers		123578			116908			59,1	
Gaz naturel		42062			40084			20,2	
Gaz dérivés		6908			6463			3,3	

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1983

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>	2 sets					
Glueckstat	HKW Gluecks	Condensation	1 x 15	15	14	Coal
Bexbach	KBV	Condensation	1 x 772	772	700	Coal
<u>Self-producers</u>	8 sets		195	195	175	
Total	10 sets		982	982	889	

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1983

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers
to 1960		495		14 957	9 352	5 605	13 977	8 810	5 167	20,1	15,6	37,7
1961 to 1965		121		12 250	9 301	2 949	11 630	8 847	2 783	16,8	15,9	20,4
1966 to 1970		70		10 692	7 977	2 715	10 103	7 580	2 523	14,6	13,6	18,5
1971 to 1975		115		22 062	20 064	1 998	20 780	18 913	1 867	29,9	34,0	13,7
1976 to 1980		53		8 884	8 054	830	8 434	7 664	770	12,2	13,8	5,6
1981		13		1 362	1 362	-	1 286	1 286	-	1,9	2,3	-
1982		21		2 395	1 958	437	2 193	1 796	397	3,2	3,5	2,9
1983		2		982	787	195	889	714	175	1,3	1,3	1,3
T O T A L		890		73 584	58 855	14 729	69 292	55 610	13 682	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1983

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self Producers	Total	Public supply	Self Producers	Total	Public supply	Self Producers
TOTAL	73 584	58 855	14 729	62 292	55 610	13 682	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50	10 995	6 976	4 019	10 675	6 848	3 827	15,4	12,3	28,0
50 - 99	11 686	10 348	1 338	11 405	10 155	1 250	16,5	18,3	9,1
100 - 199	14 452	12 451	2 001	13 628	11 758	1 870	19,7	21,2	13,7
200 - 499	28 210	21 489	6 721	26 461	20 326	6 135	38,1	36,5	44,8
≥ 500	8 241	7 591	650	7 123	6 523	600	10,3	11,7	4,4

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven	68 838	54 756	14 082	64 606	51 565	13 041	93,2	92,7	95,3
Gas turbine	4 551	4 029	522	4 493	3 975	518	6,5	7,2	3,8
Diesels	195	70	125	193	70	123	0,3	0,1	0,9
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :	52 868	40 214	12 654	49 891	38 046	11 845	72,0	68,4	86,6
of which : Hard coal	19 996	14 051	5 945	19 082	13 492	5 590	27,5	24,3	40,9
Brown coal	12 427	11 640	787	11 563	10 829	734	16,7	19,5	5,4
Petroleum products	10 830	7 982	2 848	10 209	7 542	2 667	14,7	13,5	19,5
Natural gas	8 367	6 171	2 196	7 889	5 833	2 056	11,4	10,5	15,0
Derived gases and others	1 248	370	878	1 148	350	798	1,7	0,6	5,8
<u>Bivalent</u> :	19 799	17 724	2 075	18 574	16 737	1 837	26,8	30,1	13,4
of which : Hard coal/Brown coal	211	211	-	198	198	-	0,3	0,4	-
Hard coal/Petr. products	7 520	6 542	978	7 085	6 182	903	10,2	11,1	6,6
Hard coal/Natural gas	1 842	745	1 097	1 638	704	934	2,4	1,3	6,8
Hard coal/Derived gases	1 168	1 168	-	1 103	1 103	-	1,6	2,0	-
Petr. products/Natural gas	6 662	6 662	-	6 289	6 289	-	9,0	11,3	-
Petr. products/Derived gases	2 243	2 243	-	2 119	2 119	-	3,1	3,8	-
Brown coal/Petr.products	153	153	-	142	142	-	0,2	0,2	-
<u>Trivalent</u> :	917	917	-	827	827	-	1,2	1,5	-
of which : Hard coal/Petr.pr./Nat. gas	649	649	-	587	587	-	0,8	1,1	-
Hard coal/Petr.pr./Der. gases	138	138	-	124	124	-	0,2	0,2	-
Hard coal/Petr.pr./Brown coal	130	130	-	116	116	-	0,2	0,2	-
Non inventoried	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
Can be operated with :									
Hard coal	31 654	23 634	8 020	29 933	22 506	7 427	43,2	40,5	54,3
Brown coal	12 921	12 134	787	12 019	11 285	734	17,4	20,3	5,4
Petroleum products	28 325	24 499	3 826	26 671	23 101	3 570	38,5	41,6	26,1
Natural gas	17 506	14 227	3 293	16 403	13 413	2 990	23,7	24,1	21,9
Derived gases	4 797	3 919	878	4 370	3 572	798	6,3	6,4	5,8

EQUIPEMENT

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1983

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipe- ment	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>	3 groupes			1 220	1 180	
Havre Tr. 4	E.D.F.	Condensation	1 x 600	600	580	Houille
Cordennais Tr. 4	E.D.F.	Condensation	1 x 600	600	580	Houille
Vazzio	E.D.F.	Diesel	1 x 19,5	19,5	19,5	Produits pétroliers

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1983

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
< 1960	820	49	771	7 292	3 792	3 500	6 642	3 568	3 074	22,2	15,5	44,5
1961 à 1965	63	19	44	3 967	3 212	755	3 731	3 026	705	12,4	13,1	10,2
1966 à 1970	77	26	51	7 666	6 691	975	7 300	6 383	917	24,4	27,7	13,3
1971 à 1975	80	24	56	7 065	5 805	1 260	6 743	5 530	1 213	22,5	24,0	17,6
1976 à 1980	41	12	29	3 277	2 925	352	3 210	2 863	347	10,7	12,4	5,0
1981	20	14	6	1 159	505	654	1 125	490	635	3,8	2,1	9,2
1982	4	1	3	44	20	24	36	20	16	0,1	0,1	0,2
1983	3	3	-	1 220	1 220	-	1 180	1 180	-	3,9	5,1	-
T O T A L	1 108	148	960	31 690	24 170	7 520	29 967	23 060	6 907	100	100	100

T H E R M I Q U E C L A S S I Q U E

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1983

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs	Ensemble des pro- ducteurs	Services publics	Autopro- ducteurs
T O T A L	31 690	24 170	7 520	29 967	23 060	6 907	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	4 123	610	3 513	3 688	600	3 088	12,3	2,6	44,7
50 - 99	1 710	927	783	1 609	884	725	5,4	3,8	10,5
100 - 199	6 238	4 638	1 600	5 807	4 311	1 496	19,4	18,7	21,7
200 - 499	10 839	9 795	1 044	10 288	9 270	1 018	34,3	40,2	14,7
≥ 500	8 780	8 200	580	8 575	7 995	580	28,6	34,7	8,4

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	29 100	23 082	6 018	27 600	21 999	5 601	92,1	95,4	81,1
Turbines à gaz	1 403	820	583	1 346	794	552	4,5	3,5	8,0
Moteurs à combustion interne	302	268	34	297	267	30	1,0	1,1	0,4
Non inventorié :	885	-	885	724	-	724	2,4	-	10,5

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>	20 586	18 121	2 465	19 685	17 422	2 263	65,7	75,6	32,8
soit: Houille (1)	6 890	5 995	895	6 496	5 680	816	21,7	24,6	11,8
Lignite récent	545	245	300	507	227	280	1,7	1,0	4,1
Produits pétroliers	12 216	11 428	788	11 799	11 085	714	39,3	48,1	10,3
Gaz naturel	654	453	201	626	430	196	2,1	1,9	2,9
Gaz dérivés et divers	281	-	281	257	-	257	0,9	-	3,7
<u>Bivalent :</u>	8 480	5 470	3 010	7 929	5 094	2 835	26,5	22,1	41,0
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	4 753	3 923	830	4 441	3 657	784	14,8	15,9	11,3
Houille/Gaz naturel	721	669	52	680	628	52	2,3	2,7	0,7
Houille/Gaz dérivés	1 081	-	1 081	1 046	-	1 046	3,5	-	15,1
Prod. pétr./Gaz naturel	842	536	306	776	489	287	2,6	2,1	4,2
Prod. pétr./Gaz dérivés	1 083	342	741	986	320	666	3,3	1,4	9,7
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Trivalent :</u>	1 764	579	1 185	1 629	544	1 085	5,4	2,3	15,7
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	579	579	-	544	544	-	1,8	2,3	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	-	-	1 185	1 085	-	1 085	3,6	-	15,7
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	860	-	860	724	-	724	2,4	-	10,5
<hr/>									
<u>Pouvant fonctionner à :</u>									
Houille (1)	15 209	11 166	4 043	14 292	10 509	3 783	47,7	45,6	54,8
Lignite récent	545	245	300	507	227	280	1,7	1,0	4,1
Produits pétroliers	20 658	16 808	3 850	19 631	16 095	3 536	65,5	69,8	51,2
Gaz naturel	2 736	2 237	559	3 711	2 091	537	12,4	9,7	7,8
Gaz dérivés	-	342	3 822	3 374	320	3 054	11,3	1,4	44,2

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

EQUIPEMENT

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1983

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u>	9 groupes					
Sermide 2	ENEL	Condensation	1 x 320	320	300	p.p./gaz nat.
Monfalcone 3	ENEL	Condensation	1 x 320	320	300	Produits pétroliers
Fiune Santo	ENEL	Condensation	1 x 160	160	152	Produits pétroliers
Le Vallette	A.E.M. Torino	Diesel	1 x 7	7	7	p.p./gaz nat.
Cassano d'Adda	A.E.M. Mi/br	Condensation	1 x 320	320	300	p.p./gaz nat.
Minvio 2	A S M Br	Condensation	1 x 162	162	155	p.p./gaz nat.
Tordi Valle	A C E A Roma	Turbine à gaz	19,6	19,6	19,5	Produits pétroliers
Centrale II	Weissenfels UD	Diesel	{ 1 x 0,7 1 x 0,6 }	{ 1,3 }	1,3	Produits pétroliers
<u>Autoproducteurs</u>	5 rroupes					
Pantano Basso	Zucch. Malise	Contropression	1 x 6	6	5,7	p.p./gaz nat.
Divers	4 groupes		5	5	5	p.p./gaz nat.
TOTAL	14 groupes		1 321	1 320	1 245	

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1983

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss. brute (MW)			Puissance max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs	ENSEMBLE	Services publics	Autoproducteurs
Jusqu'à 1960	598	105	493	3 858	2 542	1 316	3 675	2 430	1 245	11,3	9,3	19,1
1961 à 1965	242	75	167	5 135	3 455	1 680	4 878	3 278	1 600	14,9	12,5	24,5
1966 à 1970	245	65	180	7 344	6 483	861	7 034	6 214	820	21,6	23,8	12,6
1971 à 1975	193	41	152	8 130	5 826	2 304	7 692	5 494	2 198	23,5	21,0	33,8
1976 à 1980	82	29	53	6 013	5 443	570	5 720	5 180	540	17,5	19,8	8,3
1981	24	14	10	1 155	1 112	43	1 108	1 068	40	3,4	4,1	0,6
1982	28	19	9	1 377	1 319	58	1 303	1 246	57	4,0	4,8	0,9
1983	14	9	5	1 320	1 309	11	1 245	1 234	11	3,8	4,7	0,2
TOTAL	1 426	357	1 069	34 332	27 489	6 843	32 655	26 144	6 511	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1983

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	34 332	27 489	6 843	32 655	26 144	6 511	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	5 335	984	4 351	5 098	954	4 144	15,6	3,7	63,7
50 - 99	4 133	2 938	1 195	3 959	2 825	1 134	12,1	10,8	17,4
100 - 199	5 629	4 332	1 297	5 354	4 121	1 233	16,4	15,8	18,9
200 - 499	16 055	16 055	-	15 149	15 149	-	46,4	57,9	-
≥ 500	3 180	3 180	-	3 095	3 095	-	9,5	11,8	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	32 526	25 984	6 542	30 862	24 649	6 213	94,5	94,3	95,4
Turbines à gaz	1 574	1 412	162	1 566	1 404	162	4,8	5,4	2,5
Moteurs à combustion interne	232	93	139	227	91	136	0,7	0,3	2,1
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>	18 103	14 901	3 202	17 211	14 180	3 031	52,7	54,2	46,6
soit: Houille (1)	5	-	5	5	-	5	0,0	-	0,1
Lignite récent (2)	68	68	-	61	61	-	0,2	0,2	-
Produits pétroliers	17 450	14 805	2 645	16 592	14 092	2 500	50,8	53,9	38,4
Gaz naturel	455	3	452	434	3	431	1,3	0,0	6,6
Gaz dérivés et divers	125	25	100	119	24	95	0,4	0,1	1,5
<u>Bivalent :</u>	14 594	10 953	3 641	13 903	10 423	3 480	42,6	39,9	53,4
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	4 089	4 066	23	3 926	3 904	22	12,1	14,9	0,3
Houille/Gaz naturel	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. pétr./Gaz naturel	8 366	6 637	1 729	7 946	6 285	1 661	24,3	24,0	25,5
Prod. pétr./Gaz dérivés	1 889	-	1 889	1 797	-	1 797	5,5	-	27,6
Prod. pétr./Lignite récent	250	250	-	234	234	-	0,7	1,0	-
<u>Trivalent :</u>	1 635	1 635	-	1 541	1 541	-	4,7	5,9	-
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	975	975	-	920	920	-	2,8	3,5	-
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	660	660	-	621	621	-	1,9	2,4	-
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	5 730	5 702	28	5 472	5 445	27	16,8	20,8	0,4
Lignite récent (2)	318	318	-	295	295	-	0,9	1,1	-
Produits pétroliers	33 680	27 394	2 286	32 036	26 056	5 980	98,1	99,7	91,9
Gaz naturel	9 787	7 616	2 181	9 300	7 208	2 092	28,5	27,6	32,1
Gaz dérivés	2 674	685	1 989	2 537	645	1 892	7,8	2,5	29,1

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

(2) Y compris tourbe pour l'Irlande

NEDERLAND

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1983

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>	1 set	Total	28	26	25,8	
Helmond	PNEM	Steam driven	1 x 26	26	25,8	Natural gas

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1983

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers
to 1960		2			77			73			0,5	
1961 to 1965		15			1 606			1 561			10,6	
1966 to 1970		31			3 435			3 324			22,6	
1971 to 1975		23			5 238			5 069			34,6	
1976 to 1980		8			3 628			3 515			24,0	
1981		1			637			612			4,2	
1982		5			491			475			3,3	
1983		1			28			26			0,2	
T O T A L		86		16 840	15 140	1 700	16 255	14 655	1 600		100	

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1983

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self Producers	Total	Public supply	Self Producers	Total	Public supply	Self Producers
TOTAL	16 840	15 140	1 700	16 255	14 655	1 600	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		620			602			4,1	
50 - 99		755			724			5,0	
100 - 199		4 150			4 005			27,3	
200 - 499		4 775			4 629			31,6	
≥ 500		4 840			4 695			32,0	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		13 992			13 548			92,5	
Gas turbine		468			450			3,0	
Diesels		680			657			4,5	
Non inventoried					-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :		1 937			1 880			12,8	
of which : Hard coal		-			-			-	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		254			239			1,6	
Natural gas		1 683			1 641			11,2	
Derived gases and others		-			-			-	
<u>Bivalent</u> :		11 178			10 813			73,8	
of which : Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr. products		1 895			1 833			12,5	
Hard coal/Natural gas		223			223			1,5	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr. products/Natural gas		8 200			7 923			54,1	
Petr. products/Derived gases		860			834			5,7	
Brown coal/Petr. products		-			-			-	
<u>Trivalent</u> :		2 025			1 962			13,4	
of which : Hard coal/Petr.pr./Nat. gas		1 765			1 710			11,7	
Hard coal/Petr.pr./Der. gases		260			252			1,7	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	
<hr/>									
Can be operated with :									
Hard coal		4 150			4 018			27,4	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		13 225			12 791			87,3	
Natural gas		11 885			11 497			78,5	
Derived gases		1 086			1 086			7,4	

EQUIPEMENT

I. CARACTERISTIQUES DES INSTALLATIONS MISES EN SERVICE EN 1983

Nom de la centrale	Exploitant	Type de l'équipement	Puissance (MW)			Combustible utilisé
			nominale	maximale possible		
				brute	nette	
<u>Services publics</u> Brugge	1 groupe I.V.O.O.	Condensation	1 x 4	4	4	Déchets
<u>Autoproductions</u> Tailfer (Profondeville)	C.I.B.E.	Diesel	2 x 3	6	6	Produits pétroliers

II. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT SELON L'AGE DES GROUPES - SITUATION FIN 1983

Période de mise en service	Nombre de groupes			Puissance max. poss.brute(MW)			Puissance max. poss.nette(MW)			Répartition en %		
	ENSEMBLE	Services publics	Autoproductions	ENSEMBLE	Services publics	Autoproductions	ENSEMBLE	Services publics	Autoproductions	ENSEMBLE	Services publics	Autoproductions
< 1960		50		2 435	1 966	469	2 342	1 891	451	30,1	27,2	54,2
1961 à 1965	26	9	17	856	763	93	824	734	90	10,6	10,6	10,8
1966 à 1970	27	18	9	1 527	1 433	94	1 469	1 378	91	18,9	19,9	10,9
1971 à 1975	36	21	15	2 262	2 138	124	2 175	2 055	120	28,0	29,6	14,5
1976 à 1980	26	14	12	963	910	53	926	875	51	11,9	12,6	6,1
1981	1	-	1	1	-	1	1	-	1	0,0	-	0,1
1982	4	1	3	32	7	25	28	6	22	0,4	0,1	2,7
1983	2	1	1	10	4	6	10	4	6	0,1	0,0	0,7
T O T A L		114		8 086	7 221	865	7 775	6 943	832	100	100	100

THERMIQUE CLASSIQUE

III. STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT - SITUATION FIN 1983

MW (milliers de kW)

	Puiss.max.poss.brute(MW)			Puiss.max.poss.nette(MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
TOTAL	8 086	7 221	865	7 775	6 943	832	100	100	100

a) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	1 695	1 098	597	1 630	1 056	574	21,0	15,2	69,0
50 - 99	1 334	1 066	268	1 283	1 025	258	16,5	14,8	31,0
100 - 199	2 680	2 680	-	2 577	2 577	-	33,1	37,1	-
200 - 499	2 377	2 377	-	2 285	2 285	-	29,4	32,9	-
≥ 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	7 050	6 357	693	6 779	6 113	666	87,2	88,1	80,0
Turbines à gaz	811	704	107	780	677	103	10,0	9,7	12,4
Moteurs à combustion interne	225	160	65	216	153	63	2,8	2,2	7,6
Non inventorié :	-	-	-	-	-	-	-	-	-

c) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>	2 952	2 792	160	2 839	2 685	154	36,5	38,7	18,5
soit: Houille (1)	896	849	47	861	816	45	11,1	11,8	5,4
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	1 960	1 870	90	1 885	1 798	87	24,2	25,9	10,5
Gaz naturel	56	56	-	55	55	-	0,7	0,8	-
Gaz dérivés et divers	40	17	23	38	16	22	0,5	0,2	2,6
<u>Bivalent :</u>	3 923	3 412	511	3 772	3 281	491	48,5	47,3	59,0
soit: Houille/Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Houille/Prod. pétroliers	1 501	1 335	166	1 443	1 283	160	18,6	18,5	19,2
Houille/Gaz naturel	382	355	27	367	341	26	4,7	4,9	3,1
Houille/Gaz dérivés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prod. pétr./Gaz naturel	1 588	1 309	279	1 527	1 259	268	19,6	18,2	32,2
Prod. pétr./Gaz dérivés	452	413	39	435	398	37	5,6	5,7	4,5
Prod. pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Trivalent :</u>	1 211	1 017	194	1 164	977	187	15,0	14,0	22,5
soit: Houille/Pr.pétr./Gaz naturel	788	698	90	757	670	87	9,7	10,0	10,5
Houille/Pr.pétr./Gaz dérivés	423	319	104	407	307	100	5,3	4,0	12,0
Houille/Pr.pétr./Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Non inventorié	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Pouvant fonctionner à :									
Houille (1)	3 990	3 556	434	3 835	3 417	418	49,3	49,2	50,3
Lignite récent	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits pétroliers	6 712	5 944	768	6 454	5 715	739	83,0	82,3	88,8
Gaz naturel	2 814	2 418	396	2 706	2 325	381	29,9	33,5	45,8
Gaz dérivés	915	749	166	880	721	159	11,3	10,4	19,1

(1) Y compris lignite ancien et briquettes

EQUIPEMENT THERMIQUE CLASSIQUE
STRUCTURE DE L'ENSEMBLE DE L'EQUIPEMENT
— SITUATION FIN 1983 —

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs
T O T A L	46	1	45	233	7	226	221	7	214	100	—	100

a) SELON L'AGE DES GROUPES

Jusqu'à 1960	35	—	35	182	—	182	170	—	170	76,9	—	79,5
1961 à 1965	5	—	5	30	—	30	30	—	30	13,6	—	14,0
1966 à 1970	1	—	1	9	—	9	9	—	9	4,1	—	4,2
1971 à 1975	4	—	4	5	—	5	5	—	5	2,3	—	2,3
1976 à 1980	1	1	—	7	7	—	7	7	—	—	100	—
1981	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1982	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1983	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

b) PAR TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 50	233	7	226	221	7	214	100	100	100
------	-----	---	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----

c) SELON LA NATURE DES GROUPES

Turbines à vapeur	150	7	143	143	7	136	64,7	100	63,6
Turbines à gaz	13	—	13	13	—	13	5,9	—	6,1
Moteurs à combustion interne	70	—	70	65	—	65	29,4	—	30,3

d) SELON LE COMBUSTIBLE UTILISABLE

<u>Monovalent :</u>	99	7	92	92	7	85	41,6	100	39,7
soit : Produits pétroliers	24	—	24	20	—	20	9,0	—	9,3
Gaz dérivés	75	7	68	72	7	65	32,6	100	30,4
<u>Bivalent :</u>									
soit : Produits pétroliers/Gaz dérivés	68	—	68	65	—	65	29,4	—	30,4
<u>Trivalent :</u>									
soit : Houille/Produits pétroliers/Gaz dérivés	66	—	66	64	—	64	29,0	—	29,9

Pouvant fonctionner à :									
Houille	66	—	66	60	—	60	22,1	—	28,0
Produits pétroliers	158	—	158	150	—	150	67,9	—	70,1
Gaz dérivés	209	7	202	202	7	195	91,4	100	91,1

CONVENTIONAL THERMAL POWER STATIONS

STRUCTURE OF PLANT

- SITUATION END 1983 -

MW (thousands of kW)

	Number of sets			Installed capacity			Max. output capacity			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers
T O T A L		42		2 904	2 842	62	2 770	2 712	58	100	100	100

a) BY AGE OF GENERATING SETS

To 1960	13		209		180		6,6
1961 to 1965	6		220		197		7,3
1966 to 1970	4		187		168		6,2
1971 to 1975	4		392		376		13,9
1976 to 1980	5		1157		1130		41,7
1981	2		174		174		6,4
1982	3		234		229		8,4
1983 *	5		269		258		9,5

b) ACCORDING TO SIZE OF SETS

50		641	62		580	58	21,4
50 - 99		545	-		521	-	19,2
100 - 199		886	-		841	-	31,0
200 - 499		770	-		770	-	24,4

c) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		2260			2132		78,6
Gas turbines		408			406		15,0
Diesels		174			174		6,4

d) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent:</u>		2668			2538		93,6
of which: Hard coal		16			15		0,6
Peat		506			464		17,1
Petroleum products		1496			1409		52,0
Natural gas		546			546		20,1
Derived gases and others		104			104		3,8
<u>Bivalent:</u>		174			174		6,4
of which: Hard coal/Natural gas		174			174		6,4
<hr/>							
Can be operated with :							
Hard coal		16			15		0,6
Peat		506			464		17,1
Petroleum products		1670			1583		58,4
Natural gas		720			720		26,6

(*) North Wall 1 x 104 MW/Natural gas
 North Wall 3 x 40 MW/Petroleum products
 Laneshore 1 x 45 MW/Peat

UNITED KINGDOM

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1983

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
<u>Public supply</u>		2 sets	671	671	642	
Littlebrook 'D'	CEGB	Steam driven	1 x 660	660	631	Oil
Arnish Point	NSHEB	Gasturbine	1 x 11	11	11	Oil

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1983

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers
to 1960		90			9 130			8 499			14,9	
1961 to 1965		56			8 552			8 083			14,1	
1966 to 1970		87			18 283			17 454			30,5	
1971 to 1975		34			12 933			12 340			21,6	
1976 to 1980		38			5 084			4 795			8,4	
1981		10			1 186			1 087			1,9	
1982		15			5 100			4 216			7,4	
1983		2			671			642			1,2	
T O T A L		332			60 939			57 116			100	

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1983

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self Producers	Total	Public supply	Self Producers	Total	Public supply	Self Producers
TOTAL	65 639	60 939	4 700	61 606	57 116	4 490	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		2 696			2 270			4,0	
50 - 99		6 725			6 625			11,6	
100 - 199		6 311			5 956			10,4	
200 - 499		9 165			8 496			14,9	
≥ 500		36 042			33 769			59,1	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		57 409			53 696			94,0	
Gas turbine		3 383			3 273			5,7	
Diesels		147			147			0,3	
Non inventoried		-			-				

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent</u> :		55 980			52 362			91,7	
of which : Hard coal		34 434			32 714			57,3	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		21 426			19 536			34,2	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		120			112			0,2	
<u>Bivalent</u> :		4 959			4 754			8,3	
of which : Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr. products		2 000			1 920			3,4	
Hard coal/Natural gas		1 699			1 602			2,8	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr. products/Natural gas		1 260			1 228			2,1	
Petr. products /Derived gases		-			-			-	
Brown coal/Petr.products		-			-			-	
<u>Trivalent</u> :		-			-			-	
of which : Hard coal/Petr.pr./Nat. gas		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Der. gases		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried		-			-			-	
<hr/>									
Can be operated with :									
Hard coal		38 133			36 236			63,4	
Brown coal		-			-			-	
Petroleum products		24 686			22 684			39,7	
Natural gas		2 959			2 830			5,0	
Derived gases		120			112			0,2	

DANMARK

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1983

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
		N I L				

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1983

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers
to 1960		38			1 545			1 410			18,5	
1961 to 1965		11			867			817			10,7	
1966 to 1970		10			1 978			1 893			24,9	
1971 to 1975		13			1 587			1 501			19,7	
1976 to 1980		3			1 322			1 267			16,6	
1981		1			650			643			8,4	
1982		1			89			87			1,2	
1983		-			-			-			-	
T O T A L		77		8 175	8 038	137	7 749	7 619	130	100	100	100

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1983

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self Producers	Total	Public supply	Self Producers	Total	Public supply	Self Producers
T O T A L	8 175	8 038	137	7 749	7 619	130	100	100	100

< 50	754	617	137	715	585	130	9,2	7,7	100
50 - 99	1 154	1 154	-	1 094	1 094	-	14,1	14,3	-
100 - 199	1 560	1 560	-	1 479	1 479	-	19,1	19,4	-
200 - 499	3 367	3 367	-	3 191	3 191	-	41,2	41,9	-
≥ 500	1 340	1 340	-	1 270	1 270	-	16,4	16,7	-

Steam driven	7 734	7 734	-	7 331	7 331	-	94,6	96,2	-
Gas turbine	237	237	-	225	225	-	2,9	3,0	-
Diesels	67	67	-	63	63	-	0,8	0,8	-
Non inventoried (estimated)	137	-	137	130	-	130	1,7	-	100

[illegible]

CONVENTIONAL THERMAL

I. CHARACTERISTICS OF PLANT COMMISSIONED DURING 1983

Name of station	Undertaking	Nature of set	Capacity (MW)			Fuel
			Nominal	Installed	Maximum Output	
		N I L				

II. STRUCTURE OF PLANT ACCORDING TO AGE OF SETS - SITUATION END 1983

Periods of commissioning	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity			Breakdown in %		
	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers	TOTAL	Public supply	Self Producers
to 1960		56			365			345			8,4	
1961 to 1965		9			399			364			8,9	
1966 to 1970		6			486			450			11,0	
1971 to 1975		14			2 187			2 052			50,2	
1976 to 1980		9			564			544			13,3	
1981		3			357			337			8,2	
1982		-			-			-			-	
1983		-			-			-			-	
T O T A L		171		16 814	15 314	1 500	16 256	4 092	1 400	100	100	100

POWER STATIONS

III. STRUCTURE OF PLANT - SITUATION END 1983

MW (Thousands of kW)

	Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self Producers	Total	Public supply	Self Producers	Total	Public supply	Self Producers
TOTAL	4 524	4 358	166	4 257	4 092	165	100	100	100

a) ACCORDING TO SIZE OF SETS

< 50		988			917			22,4	
50 - 99		270			250			6,1	
100 - 199		1 100			1 045			25,5	
200 - 499		2 000			1 880			46,0	
≥ 500		-			-			-	

b) ACCORDING TO NATURE OF SETS

Steam driven		3 864			3 610			88,2	
Gas turbine		333			330			8,1	
Diesels		161			152			3,7	
Non inventoried		-			-			-	

c) BY TYPE OF FUEL USED

<u>Monovalent :</u>		4 128			3 872			94,6	
of which : Hard coal		-			-			-	
Brown coal		2 413			2 230			54,7	
Petroleum products		1 715			1 642			39,9	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases and others		-			-			-	
<u>Bivalent :</u>		230			220			5,4	
of which : Hard coal/Brown coal		-			-			-	
Hard coal/Petr. products		-			-			-	
Hard coal/Natural gas		-			-			-	
Hard coal/Derived gases		-			-			-	
Petr. products/Natural gas		-			-			-	
Petr. products/Derived gases		-			-			-	
Brown coal/Petr.products		230			220			5,4	
<u>Trivalent :</u>		-			-			-	
of which : Hard coal/Petr.pr./Nat. gas		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Der. gases		-			-			-	
Hard coal/Petr.pr./Brown coal		-			-			-	
Non inventoried	166	-	166	165	-	165		-	
<hr/>									
Can be operated with :									
Hard coal		-			-			-	
Brown coal		2 663			2 470			60,1	
Petroleum products		1 945			1 862			45,3	
Natural gas		-			-			-	
Derived gases		-			-			-	

	Number of sets			Installed capacity			Maximum output capacity		
	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers	All power stations	Public supply	Self producers
EUR 10									
Situation fin 1982	132	116	16	47 491	46 548	943	44 837	44 009	828
Mises en service	8	8	-	+ 7 038	+ 7 038	-	+ 6 705	+ 6 705	-
Modifications				+ 39	+ 39	-	+ 38	+ 38	-
Situation fin 1983	140	124	16	54 568	53 625	943	51 580	50 752	828
1983/82 (%)				+ 14,9	+ 15,2		+ 15,0	+ 15,3	
B.R. DEUTSCHLAND									
Situation end 1982	18	17	1	10 354	10 197	157	9 851	9 694	157
Commissioned	1	1	-	1 316	1 316	-	1 260	1 260	-
Situation end 1983	19	18	1	11 670	11 513	157	11 111	10 954	157
1983/82 (%)				+ 12,7	+ 12,9		+ 12,8	+ 13,0	
FRANCE									
Situation fin 1982	38	37	1	24 341	24 335	6	23 278	23 272	6
Mises en service	4	4	-	+ 3 742	+ 3 742	-	+ 3 570	+ 3 570	-
Situation end 1983	42	41	1	28 083	20 077	6	26 848	26 842	6
1983/82 (%)				+ 15,4	+ 15,4		+ 15,3	+ 15,3	
ITALIA									
Situation fin 1982	6	6	-	1 290	1 290	-	1 253	1 253	-
Modifications				+ 34	+ 34	-	+ 33	+ 33	-
Situation fin 1983	6	6	-	1 324	1 324	-	1 286	1 286	-
1983/82 (%)				+ 2,6	+ 2,6		+ 2,6	+ 2,6	
NEDERLAND									
Situation end 1982	2	2	-	530	530	-	499	499	-
Rerating				+ 5	+ 5		+ 5	+ 5	
Situation end 1983	2	2	-	535	535	-	504	504	-
1983/82 (%)				+ 0,9	+ 0,9		+ 1,0	+ 1,0	
BELGIQUE/BELGIË									
Situation fin 1982	6	6	-	3 637	3 637	-	3 466	3 466	-
Situation fin 1983	6	6	-	3 637	3 637	-	3 466	3 466	-
UNITED KINGDOM									
Situation end 1982	62	48	14	7 339	6 559	780	6 490	5 825	665
Commissioned	3	3	-	+ 1 980	+ 1 980	-	+ 1 875	+ 1 875	-
Situation end 1983	65	51	14	9 209	8 429	780	8 365	7 700	665
1983/82 (%)				+ 25,5	+ 28,5		+ 28,9	+ 32,2	

STRUCTURE - SITUATION END 1983

STRUCTURE - SITUATION FIN 1983

MW (milliers de kW)

	Nombre de groupes			Puiss. max. poss. brute (MW)			Puiss. max. poss. nette (MW)			Répartition en %		
	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs	Ensemble des producteurs	Services publics	Autoproducteurs

TOTAL	140	124	16	54 568	53 625	943	51 580	50 572	828	100	100	100
-------	-----	-----	----	--------	--------	-----	--------	--------	-----	-----	-----	-----

a) BY AGE OF GENERATING SETS

SELON L'AGE DES GROUPES

Jusqu'à 1960	13	2	11	522	58	464	430	55	375	1,0	0,1	45,3
1961 - 1965	46	45	1	2 944	2 928	16	2 611	2 596	15	5,4	5,1	1,8
1966 - 1970	15	14	1	2 776	2 676	100	2 595	2 503	92	5,1	4,9	11,1
1971 - 1975	18	17	1	7 228	7 028	200	6 761	6 578	183	13,2	13,0	22,1
1976 - 1980	27	25	2	21 481	21 318	163	20 483	20 320	163	39,3	40,0	19,7
1981	9	9	-	8 827	8 827	-	8 414	8 414	-	16,2	16,6	-
1982	4	4	-	3 752	3 752	-	3 581	3 581	-	6,9	7,1	-
1983	8	8	-	7 038	7 038	-	6 705	6 705	-	12,9	13,2	-

c) ACCORDING TO SIZE OF SETS

SELON LA TRANCHE DE PUISSANCE UNITAIRE

< 200	3 841	3 098	743	3 418	2 773	645	6,6	5,5	77,9
200 - 599	8 138	7 938	200	7 632	7 449	143	14,8	14,7	22,1
600 - 999	25 673	25 673	-	24 385	24 385	-	47,3	48,0	-
≥ 1 000	16 916	16 916	-	16 145	16 145	-	31,3	31,8	-

c) ACCORDING TO REACTOR FAMILY

SELON LE TYPE DE REACTEUR

1 - natural uranium reactor	6 978	6 448	480	6 248	5 858	390	12,1	11,5	47,1
2 - enriched uranium reactor of which :	47 119	46 856	263	44 899	44 643	255	87,0	88,0	30,8
BWR	5 560	5 560	-	5 341	5 341	-	10,4	10,5	-
PWR	37 072	36 909	163	35 376	35 213	163	68,6	69,4	19,7
AGR	4 238	4 238	-	3 955	3 955	-	7,7	7,8	-
advanced	249	149	100	226	134	92	0,3	0,3	11,1
3 - fast reactors	471	271	200	433	250	183	0,9	0,5	22,1

	Number of sets			Installed capacity (MW)			Max. output capacity (MW)			Breakdown in %		
	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers	Total	Public supply	Self producers

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EVOLUTION DURING 1983

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

EVOLUTION AU COURS DE 1983

MW (thousands of kW)

GWh (millions of kWh)

MW (milliers de kW)

GWh (millions de kWh)

	Puissance maximale possible		Productibilité des apports na- turels en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)	Capacité totale des réservoirs (GWh)
	Brute (MW)	Nette (MW)			
<u>COMMUNAUTÉ - EUR10</u>					
Situation fin 1982	51 959	51 587	135 393	13 906	18 746
Mises en service	+ 615	+ 555	+ 113	+ 43	-
Modifications	+ 139	+ 140	+ 212	-	+ 5
Situation fin 1983	51 713	52 282	135 718	13 949	18 751
1983/82 (%)	+ 1,5%	+ 1,4%	+ 0,2%	0,3%	0,0%
<u>BR DEUTSCHLAND</u>					
Situation fin 1982	6 547	6 517	15 703	3 340	361
Modifications	+ 21	+ 20	-	-	-
Situation fin 1983	6 568	6 537	15 703	3 340	361
<u>FRANCE</u>					
Situation fin 1982	21 191	21 021	65 410	1 686	9 258
Mises en service	+ 50	+ 39	+ 88	+ 21	-
Modifications	+ 112	+ 114	+ 205	-	-
Situation fin 1983	21 353	21 174	65 703	1 707	9 258
<u>ITALIA</u>					
Situation fin 1982	16 962	16 878	45 028	4 022	7 782
Mises en service	+ 251	+ 251	+ 25	-	-
Modifications	+ 1	+ 1	+ 7	-	+ 5
Situation fin 1983	17 214	17 130	45 060	4 022	7 787
<u>BELGIQUE</u>					
Situation fin 1982	1 328	1 283	262	1 420	26
Situation fin 1983					
<u>LUXEMBOURG</u>					
Situation fin 1982	1 223	1 213	87	1 694	11
Situation fin 1983					
<u>UNITED KINGDOM</u>					
Situation fin 1982	2 451	2 446	4 081	1 304	1 190
Mises en service	+ 314	+ 265	-	+ 22	-
Modifications	+ 5	+ 5	-	-	-
Situation fin 1983	2 770	2 716	4 081	1 326	1 190
<u>IRELAND</u>					
Situation fin 1982	532	532	730	440	61
Situation fin 1983					
<u>DANMARK</u>					
Situation fin 1982	9	8	25	-	-
Situation fin 1983					
<u>ELLAS</u>					
Situation fin 1982	1 716	1 689	4 067	-	57
Situation fin 1983					
	Installed	Maximum output	Energy capabili- ty from natural flow in average	Mean pumped storage pro- duction (GWh)	Total energy capacity of reservoirs (GWh)
	Capacity (MW)				

HYDROELECTRIC POWER STATIONS

EQUIPEMENT HYDRAULIQUE

SITUATION END 1983

SITUATION FIN 1983

MW (thousands of kW)

MW (milliers de kW)

GWh (millions of kWh)

GWh (millions de kWh)

		Puissance maximale possible		Productibilité en année moyenne (GWh)	Production moyenne de pompage (GWh)
		Brute (MW)	Nette (MW)		
EUR 10	Ensemble des centrales	52 713	52 282	135 718	13 949
	soit : - Centrales de lacs	14 729	14 697	29 239	3 097
	- Centrales de pompage	14 692	14 601	4 374	10 827
	- Centrales d'éclusées	10 046	9 976	34 914	22
	- Centrales au fil de l'eau	13 246	13 009	67 197	3
BR DEUTSCHLAND	All power stations	6 568	6 537	15 703	3 340
	of which : - Reservoir stations	431	430	534	940
	- Pumping stations	3 408	3 400	496	2 400
	- Pondage stations	213	213	1 482	-
	- Run-of-river stations	2 516	2 494	13 191	-
FRANCE	Ensemble des centrales	21 353	21 174	65 703	1 707
	soit : - Centrales de lacs	6 741	6 759	11 721	193
	- Centrales de pompage	2 512	2 534	1 183	1 514
	- Centrales d'éclusées	4 302	4 258	14 290	-
	- Centrales au fil de l'eau	7 798	7 623	38 509	-
ITALIA	All power stations	17 214	17 130	45 060	4 022
	of which : - Reservoir stations	4 172	4 151	9 496	1 574
	- Pumping stations	4 981	4 963	2 151	2 423
	- Pondage stations	5 333	5 307	18 457	22
	- Run-of-river stations	2 728	2 710	14 956	3
BELGIQUE	Ensemble des centrales	1 328	1 283	262	1 420
	soit : - Centrales de lacs	13	13	27	-
	- Centrales de pompage	1 229	1 200	-	1 420
	- Centrales au fil de l'eau	86	70	235	-
LUXEMBOURG	Ensemble des centrales	1 223	1 213	87	1 614
	soit : - Centrales de lacs	10	10	22	-
	- Centrales de pompage	1 196	1 187	-	1 694
	- Centrales au fil de l'eau	17	16	65	-
UNITED KINGDOM	All power stations	2 770	2 716	4 081	1 326
	of which : - Reservoir stations	1 658	1 653	3 387	390
	- Pumping stations	1 074	1 025	544	936
	- Run-of-river stations	38	38	150	-
IRELAND	All power stations	532	532	730	440
	of which : - Reservoir stations	38	38	35	-
	- Pumping stations	292	292	-	440
	- Pondage stations	198	198	685	-
	- Reservoir stations	4	4	10	-
DANMARK	All power stations (= run-of-river stations)	9	8	25	-
ELLAS	Ensemble des centrales	1 716	1 689	4 067	-
	soit : - Centrales de lacs	1 666	1 643	4 017	-
	- Centrales au fil de l'eau	50	46	50	-
		Installed	Max. output	Energy capa- bility in an average year (GWh)	Mean pumped storage pro- duction (GWh)
		Capacity (MW)			

**PRESS NOTICE AND PUBLICATIONS
'ENERGY STATISTICS'**

Edition 1984

**NOTES ET PUBLICATIONS
"STATISTIQUES DE L'ENERGIE"**

Edition 1984

MONTHLY STATISTICS

A — Publications (d/e/f)

- Monthly bulletin Coal
- Monthly bulletin Hydrocarbons
- Monthly bulletin Electrical energy

B — Press notice (d/e/f)

- Energy supply aspects of the nuclear power stations (restricted monthly diffusion)

ANNUAL STATISTICS

A — Statistical telegrams (d/e/f)

- * — Coal industry activity in 1983
- * — Oil market activity in 1983
- * — Natural gas supply economics in 1983
- * — Electricity supply economics in 1983
- * — Energy economy in 1983

B — Publications

- * — Energy statistics yearbook — 1982 (d/e/f/i)
- Operation of nuclear power stations — 1983 (e/f)
- Gas prices 1978 — 1984 (d+e+f+i)

NOTE :

Publication dates are given in the quarterly publications 'Eurostat news'

* **published and available**

STATISTIQUES MENSUELLES

A — Publications (d/e/f)

- Bulletin mensuel Charbon
- Bulletin mensuel Hydrocarbures
- Bulletin mensuel Energie électrique

B — Note rapide (d/e/f)

- Exploitation des centrales nucléaires (diffusion mensuelle restreinte)

STATISTIQUES ANNUELLES

A — Télégrammes statistiques (d/e/f)

- * — L'activité charbonnière en 1983
- * — L'activité pétrolière en 1983
- * — L'activité du gaz naturel en 1983
- * — L'économie électrique en 1983
- * — L'économie de l'énergie en 1983

B — Publications

- * — Annuaire des statistiques de l'énergie — 1982 (d/e/f/i)
- Exploitation des centrales nucléaires — 1983 (e/f)
- Prix du gaz (d+e+f+i)

NOTA :

Le calendrier des publications est indiqué trimestriellement dans 'Informations de l'Eurostat'

* **parues et disponibles**

**Salg og abonnement · Verkauf und Abonnement · Πωλήσεις και συνδρομές · Sales and subscriptions
Vente et abonnements · Vendita e abbonamenti · Verkoop en abonnementen**

BELGIQUE / BELGIË

Moniteur belge / Belgisch Staatsblad
Rue de Louvain 40-42 / Leuvensestraat 40-42
1000 Bruxelles / 1000 Brussel
Tél. 512 00 26
CCP / Postrekening 000-2005502-27

Sous-dépôts / Agentschappen:

**Librairie européenne /
Europese Boekhandel**

Rue de la Loi 244 / Wetstraat 244
1040 Bruxelles / 1040 Brussel

CREDOC

Rue de la Montagne 34 / Bergstraat 34
Bte 11 / Bus 11
1000 Bruxelles / 1000 Brussel

DANMARK

Schultz Forlag

Møntergade 21
1116 København K
Tlf: (01) 12 11 95
Girokonto 200 11 95

BR DEUTSCHLAND

Verlag Bundesanzeiger

Breite Straße
Postfach 10 80 06
5000 Köln 1
Tel. (02 21) 20 29-0
Fernschreiber:
ANZEIGER BONN 8 882 595

GREECE

G.C. Eleftheroudakis SA

International Bookstore
4 Nikis Street
Athens (126)
Tel. 322 63 23
Telex 219410 ELEF

Sub-agent for Northern Greece:

Molho's Bookstore

The Business Bookshop
10 Tsimiski Street
Thessaloniki
Tel. 275 271
Telex 412885 LIMO

FRANCE

**Service de vente en France des publications
des Communautés européennes**

Journal officiel

26, rue Desaix
75732 Paris Cedex 15
Tél. (1) 578 61 39

IRELAND

Government Publications Sales Office

Sun Alliance House
Molesworth Street
Dublin 2
Tel. 71 03 09

or by post

Stationery Office

St Martin's House
Waterloo Road
Dublin 4
Tel. 78 96 44

ITALIA

Licosa Spa

Via Lamarmora, 45
Casella postale 552
50 121 Firenze
Tel. 57 97 51
Telex 570466 LICOSA I
CCP 343 509

Subagente:

Libreria scientifica Lucio de Biasio - AEIOU

Via Meravigli, 16
20 123 Milano
Tel. 80 76 79

GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG

**Office des publications officielles
des Communautés européennes**

5, rue du Commerce
L-2985 Luxembourg
Tél. 49 00 81 - 49 01 91
Télex PUBOF - Lu 1322
CCP 19190-81
CC bancaire BIL 8-109/6003/200

Messageries Paul Kraus

11, rue Christophe Plantin
L-2339 Luxembourg
Tél. 48 21 31
Télex 2515

NEDERLAND

Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf

Christoffel Plantijnstraat
Postbus 20014
2500 EA 's-Gravenhage
Tel. (070) 78 99 11

UNITED KINGDOM

HM Stationery Office

HMSO Publications Centre
51 Nine Elms Lane
London SW8 5DR
Tel. 01-211 3935

Sub-agent:

Alan Armstrong & Associates

European Bookshop
London Business School
Sussex Place
London NW1 4SA
Tel. 01-723 3902

ESPAÑA

Mundi-Prensa Libros, S.A.

Castelló 37
Madrid 1
Tel. (91) 275 46 55
Telex 49370-MPLI-E

PORTUGAL

Livraria Bertrand, s.a.r.l.

Rua João de Deus
Venda Nova
Amadora
Tél. 97 45 71
Telex 12709-LITRAN-P

SCHWEIZ / SUISSE / SVIZZERA

Librairie Payot

6, rue Grenus
1211 Genève
Tél. 31 89 50
CCP 12-236

UNITED STATES OF AMERICA

**European Community Information
Service**

2100 M Street, NW
Suite 707
Washington, DC 20037
Tel. (202) 862 9500

CANADA

Renouf Publishing Co., Ltd

2182 St Catherine Street West
Montreal
Quebec H3H 1M7
Tel. (514) 937 3519

JAPAN

Kinokuniya Company Ltd

17-7 Shinjuku 3-Chome
Shinjuku-ku
Tokyo 160-91
Tel. (03) 354 0131

Gliederung der Veröffentlichungen des Eurostat

1. **Allgemeine Statistik** (grauer Umschlag)
 1. Allgemeine Statistik
 2. Allgemeine Regionalstatistik
 3. Statistik der Drittländer
2. **Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen, Finanzen und Zahlungsbilanzen** (violetter Umschlag)
 1. Volkswirtschaftliche Gesamtrechnungen
 2. Konten der Sektoren
 3. Konten nach Produktionsbereichen
 4. Geld und Finanzen
 5. Regionalkonten und Finanzen
 6. Zahlungsbilanzen
 7. Preise
3. **Bevölkerung und soziale Bedingungen** (gelber Umschlag)
 1. Bevölkerung
 2. Soziale Bedingungen
 3. Bildung und Ausbildung
 4. Beschäftigung
 5. Sozialschutz
 6. Löhne und Einkommen
4. **Industrie und Dienstleistungen** (blauer Umschlag)
 1. Industrie: Allgemeines
 2. Energie
 3. Eisen- und Stahlindustrie
 4. Verkehr und Dienstleistungen
5. **Land- und Forstwirtschaft, Fischerei** (grüner Umschlag)
 1. Landwirtschaft: Allgemeines
 2. Landwirtschaft: Erzeugung und Bilanzen
 3. Landwirtschaft: Preise
 4. Landwirtschaft: Gesamtrechnungen
 5. Landwirtschaft: Struktur
 6. Forstwirtschaft
 7. Fischerei
6. **Außenhandel** (roter Umschlag)
 1. Systematiken
 2. Außenhandel der Gemeinschaft: Allgemeines
 3. Außenhandel mit Entwicklungsländern
9. **Verschiedenes** (brauner Umschlag)
 1. Verschiedene Statistiken
 2. Verschiedene Mitteilungen

Classification of Eurostat publications

1. **General statistics** (grey covers)
 1. General statistics
 2. Regional general statistics
 3. Third-country statistics
2. **National accounts, finance and balance of payments** (violet covers)
 1. National accounts
 2. Accounts of sectors
 3. Accounts of branches
 4. Money and finance
 5. Regional accounts and finance
 6. Balance of payments
 7. Prices
3. **Population and social conditions** (yellow covers)
 1. Population
 2. Social conditions
 3. Education and training
 4. Employment
 5. Social protection
 6. Wages and incomes
4. **Industry and services** (blue covers)
 1. Industry, general
 2. Energy
 3. Iron and steel
 4. Transport and services
5. **Agriculture, forestry and fisheries** (green covers)
 1. Agriculture, general
 2. Agriculture, production and balances
 3. Agriculture, prices
 4. Agriculture, accounts
 5. Agriculture, structure
 6. Forestry
 7. Fisheries
6. **Foreign trade** (red covers)
 1. Nomenclature
 2. Community trade, general
 3. Trade with developing countries
9. **Miscellaneous** (brown covers)
 1. Miscellaneous statistics
 2. Miscellaneous information

Classification des publications de l'Eurostat

1. **Statistiques générales** (couverture grise)
 1. Statistiques générales
 2. Statistiques régionales générales
 3. Statistiques des pays tiers
2. **Comptes nationaux, finances et balances des paiements** (couverture violette)
 1. Comptes nationaux
 2. Comptes des secteurs
 3. Comptes des branches
 4. Monnaie et finances
 5. Comptes et finances régionaux
 6. Balances des paiements
 7. Prix
3. **Population et conditions sociales** (couverture jaune)
 1. Population
 2. Conditions sociales
 3. Education et formation
 4. Emploi
 5. Protection sociale
 6. Salaires et revenus
4. **Industrie et services** (couverture bleue)
 1. Industrie, générale
 2. Énergie
 3. Sidérurgie
 4. Transports et services
5. **Agriculture et services** (couverture verte)
 1. Agriculture, générale
 2. Agriculture, production et bilans
 3. Agriculture, prix
 4. Agriculture, comptes
 5. Agriculture, structure
 6. Forêts
 7. Pêche
6. **Commerce extérieur** (couverture rouge)
 1. Nomenclature
 2. Échanges de la Communauté, général
 3. Échanges avec les pays en voie de développement
9. **Divers** (couverture brune)
 1. Statistiques diverses
 2. Informations diverses

Öffentliche Preise in Luxemburg (ohne MwSt.) ☐ Price (excluding VAT) in Luxembourg
 Prix publics au Luxembourg (TVA exclue)

	ECU	BFR	DM	FF	IRL	UKL	USD
Einzelpreis ● Single copy ● Prix par numéro	2,19	100	5	15	1.60	1.30	2
Abonnement ● Subscription	10,50	480	24	75	7.50	6	10
Kohle + Kohlenwasserstoffe + Elektrizität							
Coal + Hydrocarbons + Electrical energy	38,85	1780	88	265	28.25	22.50	34
Charbon + Hydrocarbures + Énergie électrique							



KONTOR ET FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER
 AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN
 ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΠΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ
 OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES
 OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES
 UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE
 BUREAU VOOR OFFICIELE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN

L-2985 Luxembourg



CA-AQ-84-008-3A-C